公司代码：600583　　公司简称：海油工程

海洋石油工程股份有限公司
2023 年年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	刘义勇	因公务原因未出席	辛伟

三、 立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人王章领、主管会计工作负责人李鹏及会计机构负责人（会计主管人员）要宝琴声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以2023年末总股本4,421,354,800股为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.47元（含税），不分配股票股利，不使用资本公积转增股本。本次共需派发现金约6.50亿元，占2023年度归属于上市公司股东净利润的40.11%，未分配的利润结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交2023年度股东大会审议批准。

六、 前瞻性陈述的风险声明

√适用 □不适用

本报告第三节中涉及经营计划、经营目标、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实际承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

本报告分析了公司可能面临的风险，敬请投资者予以关注，详见“第三节 管理层讨论与分析”中“（四）可能面对的风险”相关内容分析。

十一、其他

□适用 √不适用

目录

第一节 释义 3
第二节 公司简介和主要财务指标 4
第三节 管理层讨论与分析 11
第四节 公司治理 36
第五节 环境与社会责任 58
第六节 重要事项 71
第七节 股份变动及股东情况 92
第八节 优先股相关情况 99
第九节 债券相关情况 100
第十节 财务报告 101

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件
	报告期内在上海证券交易所网站和中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿

第一节　释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
本公司、公司、海油工程	指	海洋石油工程股份有限公司
中国海油集团、控股股东、实际控制人	指	中国海洋石油集团有限公司
中国海油	指	中国海洋石油有限公司，中国海洋石油集团有限公司控股子公司
南海西部公司	指	中国海洋石油南海西部有限公司,中国海洋石油集团有限公司全资子公司
渤海公司	指	中国海洋石油渤海有限公司，中国海洋石油集团有限公司全资子公司
财务公司	指	中海石油财务有限责任公司，中国海洋石油集团有限公司控股子公司
中海福陆	指	中海福陆重工有限公司，海洋石油工程股份有限公司控股子公司
EPCI	指	设计、采办、建造、安装，Engineering design,Procurement, Construction and Installation 的英文缩写。
EPCM	指	设计、采办、施工管理，Engineering design,Procurement, Construction Management 的英文缩写。
FPSO	指	浮式储油卸油装置，Floating Production Storage and Offloading 的英文缩写。
LNG	指	液化天然气，Liquefied Natural Gas 的英文缩写。
FEED	指	前端工程设计，Front End Engineer Design 的英文缩写。
CCUS	指	碳捕捉、利用与封存，Carbon Capture, Utilization and Storage 的英文缩写。
双碳	指	碳达峰、碳中和
一利五率	指	一利：利润总额；五率：资产负债率、营业现金比率、净资产收益率、全员劳动生产率和研发费用投入强度。

第二节　公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	海洋石油工程股份有限公司
公司的中文简称	海油工程
公司的外文名称	OFFSHORE OIL ENGINEERING CO.,LTD.
公司的外文名称缩写	COOEC
公司的法定代表人	王章领

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	李鹏
联系地址	天津市天津港保税区海滨十五路199号
电话	022-59898808
传真	022-59898800
电子信箱	tijing@cooec.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	天津自贸试验区（空港经济区）西二道82号丽港大厦裙房二层202-F105室
公司注册地址的历史变更情况	公司于2000年4月20日设立时，注册地址为天津新技术产业园区华苑产业区中济科园Ａ座248 号。2004年10月27 日变更为天津市塘沽区河北路4-396号。2007年9月6日变更为天津市塘沽区丹江路1078号。2009年12月31日变更为天津港保税区海滨十五路199号。2011年8月10日变更为天津空港经济区西二道82号丽港大厦裙房二层202-F105室。2018年1月10日变更为天津自贸试验区（空港经济区）西二道82号丽港大厦裙房二层202-F105室。
公司办公地址	天津市天津港保税区海滨十五路199号
公司办公地址的邮政编码	300461
公司网址	https://www.cnoocengineering.com
电子信箱	tijing@cooec.com.cn

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司财务管理部

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	海油工程	600583	不适用

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市朝阳区安定路 5 号院 7 号楼中海国际中心 A 座 17-20 层
	签字会计师姓名	王首一、修军

七、 近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：万元　币种：人民币

主要会计数据	**2023年**	**2022年**		**本期比上年同期增减(%)**	**2021年**
		调整后	调整前		
营业收入	3,075,203.75	2,935,836.83	2,935,836.83	4.75	1,979,548.12
归属于上市公司股东的净利润	162,050.63	145,888.80	145,740.91	11.08	36,979.89
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	123,714.04	85,405.82	85,257.93	44.85	708.73
经营活动产生的现金流量净额	512,492.41	331,348.71	331,348.71	54.67	303,321.95
主要会计数据	2023年末	2022年末		本期末比上年同期末增减（%）	2021年末
		调整后	调整前		

归属于上市公司股东的净资产	2,479,459.37	2,370,187.89	2,370,298.97	4.61	2,274,207.10
总资产	4,325,166.35	4,263,896.22	4,263,867.49	1.44	3,465,426.38
期末股本	442,135.48	442,135.48	442,135.48	0	442,135.48

注：根据《企业会计准则解释第16号》关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理，公司作为承租人在租赁开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，在交易产生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

（二）主要财务指标

主要财务指标	2023年	2022年		本期比上年同期增减(%)	2021年
		调整后	调整前		
基本每股收益（元／股）	0.37	0.33	0.33	12.12	0.08
稀释每股收益（元／股）	0.37	0.33	0.33	12.12	0.08
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元／股）	0.28	0.19	0.19	47.37	2,953.62
加权平均净资产收益率（%）	6.67	6.26	6.30	增加 0.41 个百分点	1.64
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	5.09	3.67	3.69	增加 1.42 个百分点	0.03

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

□适用 √不适用

八、 境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

□适用 √不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

□适用 √不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

□适用 √不适用

九、 2023 年分季度主要财务数据

单位：万元 币种：人民币

	第一季度 （1-3 月份）	第二季度 （4-6 月份）	第三季度 （7-9 月份）	第四季度 （10-12 月份）
营业收入	639,670.71	804,511.23	652,152.10	978,869.71
归属于上市公司股东的净利润	44,831.00	53,500.36	38,920.55	24,798.72
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	32,414.52	45,682.64	29,883.22	15,733.66
经营活动产生的现金流量净额	-8,730.81	299,625.55	326,128.07	-104,530.40

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、 非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

非经常性损益项目	2023 年 金额	附注 （如适用）	2022 年 金额	2021 年 金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	670.84		51.31	1,406.48
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	7,462.38	主要是消费税退税、科研补助等政府补助	-5,957.53	17,394.46
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	11,350.75	交易性金融资产公允价值变动	1,172.84	2,617.90
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
委托他人投资或管理资产的损益	25,043.86	主要是购买结构性存款、理财产品、大额存单产生的收益	20,600.01	16,394.30
对外委托贷款取得的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回			259.64	
企业取得子公司、联营企业及合营			3,431.21	

企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
非货币性资产交换损益				
债务重组损益				
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等				
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响				
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用				
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
交易价格显失公允的交易产生的收益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	876.96		1,512.67	1,232.54
其他符合非经常性损益定义的损益项目			55,191.02	4,316.38
减：所得税影响额	6,390.59		-15,728.78	7,052.84
少数股东权益影响额（税后）	677.61		-49.41	38.06
合计	**38,336.59**		**60,482.98**	**36,271.16**

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。
□适用 √不适用

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产-结构性存款	350,936.32	563,187.59	212,251.27	28,563.62

交易性金融资产-净值型理财	510,236.52	309,335.99	-200,900.53	
合计	**861,172.84**	**872,523.58**	**11,350.75**	28,563.62

十二、 其他

□适用 √不适用

第三节　管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

受国际地缘政治冲突、大国间贸易摩擦、全球油气市场复苏、能源需求格局变化等多重复杂因素影响，2023 年对于公司来说是机遇不减、挑战不断的一年。公司董事会带领管理层和全体员工，紧紧围绕高质量发展首要任务，坚持战略引领，保持战略定力，持续夯实高质量发展基础，不断增强高质量发展本领，全力保障国内增储上产，稳步扩大国外市场份额，努力构建国内国际双循环新发展格局，推动中国特色世界一流海洋能源工程公司建设取得突破性成果。

报告期公司实现营业收入 307.52 亿元，同比增长 4.75%；实现归属于上市公司股东的净利润 16.21 亿元，同比增长 11.08%。截至 2023 年 12 月底，总资产 432.52 亿元，归属于上市公司股东的净资产 247.95 亿元，资产负债率 38.09%，资本结构继续保持稳健，现金流充裕。

2023 年完成的主要工作

（一）工作量再创历史新高，多领域齐头并进获突破

报告期累计实施规模以上项目 72 个，其中年内完工 25 个。全年完成钢材加工量 47.2 万吨，同比增长 25%，再创历史新高；投入船天 2.48 万天，同比降低 5%；陆地建造完成导管架 23 座、组块 21 座，海上安装完成导管架 20 座、组块 21 座，铺设海底管线 544 公里，海底电缆 211 公里。

国内项目屡获重大创新。重逾 1.5 万吨恩平油田群区域项目 20-4 DPP 平台顺利完成浮托，刷新了国内海上油气平台动力定位浮托安装重量新纪录；超深水大气田“深海一号”二期工程海底管线铺设完工，标志着我国深水长输海底管道建设能力和深水装备技术实现重要突破；亚洲首艘圆筒型“海上油气加工厂”——“海洋石油 122”浮式生产储卸油装置完成主体建造，标志着我国全类型浮式生产储卸油装置设计、建造技术实现高水平自主化；深水导管架“海基二号”主体结构完工，高度、重量均刷新亚洲纪录；首次采用循环注气开发的渤海湾首个千亿方大气田渤中 19-6 凝析气田项目提前建成投产，对保障国家能源安全、助力实现“双碳”战略目标具有重要意义；亚洲首座高压岸电设备与油气处理设施共建平台——埕北油田调整/曹妃甸 21-3 油田项目投产，实现国产生产与岸电共建平台零的突破，填补了国内在该领域的技术空白；东方 1-1 气田东南区开发项目应用南海第二套国产水下生产系统安装、调试成功，对经济开发深水、边际油气田，打造自主可控的海洋油气装备体系、保障国家能源安全具有重要意义。

海外项目稳步推进。北美壳牌 LNG 项目在青岛建造的核心模块、珠海建造的外围工程模块成功实现“无缺陷交付”，标志着海油工程 LNG 高端模块化建造能力已稳居国际行业第一梯队；卡塔尔 NFPS EPC2 项目作为全球首次在单一场地同时建造多个 3 万吨以上的超大型单体正在结构预制，标志着青岛场地成功进入国际大型高端单体建造市场，具备承揽高端、大型、大体量建造项目设备设施能力。

绿色工程全新升级。由公司 EPCI 总承包的我国首座深远海浮式风电平台——“海油观澜号”成功交付后顺利并网，正式为海上油气田输送绿电，推动我国海上风电自主开发能力从水深 50 米跨越式提升至超百米，海上风电资源利用范围拓展至离岸距离超百公里，海上油气开发迈出进军“绿电时代”的关键一步；成功建成我国首个海上二氧化碳封存示范工程，标志着公司在 CCUS 技术方向取得重要突破；世界最大海上液化天然气接收站香港 LNG 项目投用，大幅提高香港清洁能源发电比例，对优化粤港澳大湾区能源结构、助力实现“双碳”目标具有重要意义；公司承接的我国全容量最大的海上风电升压站建造运输及安装项目有序开展；龙源海上风电与养殖融合示范项目在浮式风机与网箱耦合分析技术及海水养殖系统设计技术上实现设计突破，以技术先行推进公司新能源业务融合发展新方向。

公司承揽的我国首个千万吨级接收站“唐山 LNG 项目一阶段工程”成功交付并顺利投产，有力提升京津冀地区天然气应急调峰和供应保障能力；天津 LNG 二期项目 2 台储罐及配套设施交付投产为华北地区冬季保供再添新动力；龙口 LNG 项目实现 4 座储罐机械完工，助力山东省新旧动能转换；珠海 LNG 二期项目填补 27 万方储罐 TT 焊施工技术应用空白，内罐壁板安装速度刷新同类储罐行业纪录；浙江 LNG 三期项目首次完成“半坐地+桩基+双筏板+隔震支座”储罐基础建设，主体工程全面开展。

（二）加速市场身份转型，市场开发创历史新高

海油工程坚定贯彻国家“一带一路”发展战略与国内国际双循环发展理念，主动融入全球市场竞争，推进海外本地化实体化发展。2023 年公司市场开发获里程碑式突破,一是全年市场承揽额达到 339.86 亿元,其中海外市场承揽额 141.76 亿元，双双创历史新高；二是中标卡塔尔 ISND 5-2 等一批重点海外总承包项目，实现从国际工程分包商到总承包商的有效突破，市场开发有效保证战略目标落地。截止 2023 年末在手未完成订单约 396 亿元，为未来工作量提供有力支撑。

境内油气业务：在中国海油稳步推进增储上产七年行动计划背景下，境内油气市场稳健发展，形势良好。报告期新签主要项目包括文昌 9-7 油田开发项目、乌石 17-2 油田开发项目、惠州 26-6 油田开发项目、西江 30-2 油田西江 30-1 区油田开发项目、蓬莱 19-3 油田 5/10 区开发项目、文昌 19-1 油田二期开发项目等。

新能源业务：公司主动顺应国际绿色低碳发展趋势，积极践行国家“双碳”战略，持续拓展新能源业务。2023 年新签清洁能源业务项目主要有浙江 LNG 三期项目接收站工程项目、绥中-锦州油田群岸电应用工程等。

境外业务：公司始终保持战略定力，紧抓海外市场机遇，持续加强海外市场开发力度，推动境外业务高质量发展。主要承揽项目有卡塔尔 NOC 公司 Ruya EPCI 09 项目、卡塔尔国家能源公司 ISND 5-2 期油田开发项目、沙特阿美 LTA CRPO 122 项目等，这标志着公司 EPCI 总包能力得到了中东地区业主认可与信任，推动公司在海外战略落实和推进中迈出了更加坚实的一步。

（三）强化安全意识，提升本质安全管控能力

公司积极践行安全发展理念，围绕安全生产基层基础深化拓展年、重大事故隐患排查整治专项行动、承包商安全管理提升等专项工作，坚持体系引领、持续强化执行，以优化制度体系、压实“三管三必须”责任、完善双重预防工作机制、推进信息化智能化建设、提升承包商安全管理为抓手，不断强化责任担当、强化风险管控、强化基层能力、强化数字赋能，抓实抓细安全生产各项工作。全年累计投入人工时 9,560 万小时，同比上升 10.13%，应记录事件率 0.0063，损工事件率为 0.0042，公司安全生产形势总体平稳，安全生产绩效保持近十年的高水平。

（四）夯实公司治理、运营管理、财务管理，加快提升上市公司质量

公司不断完善中国特色现代企业制度、构建企业文化核心价值理念、筑牢内控防线，建立科学人才培养激励机制，多渠道多频次加强与资本市场沟通交流、诚信披露，持续提升公司治理水平。加深国际战略合作、加快业务转型升级、加大科研技术投入、加强资源有效利用，不断提升效率与效果聚焦的运营管理。以降本提质增效、资金安全独立、会计信息质量等基础管理工作提升为切入点，全面加强管控与洞察驱动的财务管理。

公司贯彻落实国有企业改革深化提升行动要求，以成本领先战略、可持续价值创造为主线，以成本管理、资源利用和盈利质量为关键路径，将价值管理指标作为统一部署融入公司运营管理全流程，为进入国际一流海洋能源工程公司第一阵营的战略目标提供高质量发展阶段的重要保障。

公司聚焦重点领域，强化风险管控，建立起涵盖“战略层、运营层、作业层”三个层级的逐级负责风险管控机制。初步搭建起“全周期”项目风险防控体系，通过引入“风险场景束”管理理念和工具，深度应用负面清单制、项目风险管理手册等管理手段，进一步筑牢项目全周期风险防控“关卡”。

2023 年，公司牢牢把握高质量发展这个首要任务，聚焦主责主业，全面深化改革，各项高质量发展专项工作取得显著成效，成功斩获中国上市公司董事会“金圆桌”奖、董事会优秀案例奖、上市公司价值百强奖、投资者关系“天马奖”、ESG 百强奖、ESG 优秀案例等 18 项资本市场大奖，成功获评国际五大油公司优秀商业合作伙伴奖、AWP 专项奖、康菲“标准化设计”奖、壳牌中国供应链杰出贡献奖，公司资本市场美誉度和行业认可度持续提升。

（五）坚持深化科技创新，推动数智赋能

科技创新本领持续夯实。坚持面向国家重大需求，打造战略科技力量。完成与国内 20 余家重点企业协议签订，共建加强深水油气生产装备浮式和水下装备产业链；获批博士后工作站、国家自然科学基金依托单位，基础研究能力持续增强。锚定公司发展战略，科技攻关取得新突破。申报成功 3 项国家级课题；全球首座半潜式深远海风电平台成功交付并网运营，国内首个海上百万吨级二氧化碳封存工程正式投用，攻克亚洲首艘圆筒型 FPSO 设计建造技术等 16 项关键核心技术，刷新亚洲导管架、浮式装置新记录；完成 2500 米级超深水打桩锤、单点液滑环、海上系泊钢缆等 12 项关键设备解卡和国产化，突破泥面下水下生产系统防护技术等 40 项原创技术；全面推进工程标准化和智能制造攻关；推动成果转化 202 项，科技降本增效约 3.5 亿元。深化科技创

研生态，激发创新活力。初步搭建起“推广一代、研发一代、储备一代”的科技创新生态，深化十大技术方向“揭榜”工作，试点 3 项科研项目“赛马”机制，实施科研人员精准激励机制。

数字化能力建设更加成熟。公司业务数字化覆盖率达到 43%，“7+N”重点应用场景的立项和实施工作稳步推进。协同设计平台通过验收，实现设计业务及下游专业效率、数据标准化水平全面提升。工程项目管理平台上线试运行，实现项目智能管理业务全覆盖。临港智能制造推进智能化设备应用和软件系统完善提升，产品预制和总装周期大幅缩短，智能制造与协同设计核心专业实现数据打通。“5G+智能工厂”建设取得新进展，获得第六届“绽放杯”5G 应用征集大赛全国标杆赛银奖，智能制造基地获评天津市 5G 全连接工厂，入选国家五部委联合开展评选的国家智能制造示范工厂。首次发布数字化技术平台（C-iTechP），并实现上线应用，夯实了公司数字化转型“统一建设、统一管理、统一运维”的技术基础。探索数据资产中心建设、推动数字孪生健康管理系统不断升级迭代。

二、报告期内公司所处行业情况

随着国际油价走强，全球油气市场逐步复苏。据《中国海洋能源发展报告 2023》分析，2023 年，全球海洋油气勘探开发投资超过 2019 年以前水平，全球海洋油气勘探开发投资约为 1,869 亿美元，同比增长 14%。

从全球油气工程细分市场来看，上部模块 EPC、平台运维、LNG 液化设施、FPSO、水下生产系统、海上铺管市场规模较大。但伴随全球能源低碳化转型，能源需求结构发生变化，可再生能源占比增加以及终端能源电气化程度提高，国际油气公司对中长期油气需求和行业发展趋势保持谨慎，纷纷向综合能源公司转型，对上游勘探开发的支出增长产生一定影响。

国际政治秩序重构、中美战略竞争加剧，俄罗斯油气加速“东向”、中东/中亚资源竞争加剧，国际油气工程公司面临的行业发展环境更为复杂，海洋油气工程行业全球资源调配和施工组织面临新的挑战，国际海洋油气工程市场在行业复苏过程中竞争更为激烈。

中国是世界上最大的能源消费国，化石能源在未来较长一段时间仍是主导能源。公司在中国的最主要客户中国海油持续开展增储上产“七年行动计划”，为公司业务发展带来良好机遇。

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）主营业务

公司是中国海洋石油集团有限公司控股的上市公司，是国内唯一集海洋油气开发工程设计、采购、建造和海上安装、调试、维修以及液化天然气、海上风电、炼化工程等为一体的大型工程总承包公司，也是亚太地区规模最大、实力最强的海洋油气工程总承包之一。公司总部位于天津滨海新区。2002 年 2 月在上海证券交易所上市（股票简称：海油工程，股票代码：600583）。

公司现有员工约 9700 人，形成了全方位、多层次、宽领域的适应工程总承包的专业团队；拥有国际一流的资质水平，建立了与国际接轨的运作程序和管理标准。公司的总体设计水平已迈

入世界领先行列；在天津滨海新区、山东青岛、广东珠海等地拥有大型海洋工程制造基地，场地总面积近 400 万平方米，形成了跨越南北、功能互补、覆盖深浅水、面向全世界的场地布局；拥有 3 级动力定位深水铺管船、7500 吨起重船等 19 艘船舶组成的专业化海上施工船队，海上安装与铺管能力在亚洲处于领先地位。

经过 40 多年的建设和发展，公司明确了“建设中国特色世界一流海洋能源工程公司”的愿景和“以设计为龙头的 EPCI 总包能力建设为唯一核心，以经营管理能力和技术引领能力建设为两个基础，以国际化、深水化、新产业化为三个发展方向，以人才、市场、成本、风控、信息化建设为五个抓手”的发展策略，系统形成了以“大型起重铺管船舶序列”“1500 米级深水作业 ROV 序列”“建造场地及建造施工装备”等为核心的十大装备、以“深水浮式平台技术”“水下系统及产品技术”“超大型海上结构物及模块化技术”等为核心的十大技术。先后为中国海油、康菲、壳牌、沙特阿美、巴国油、卡塔尔国家能源、JGC、Technip、Fluor 等众多中外业主提供了优质产品和服务，业务涉足 20 多个国家和地区。2023 年首次荣登 ENR 双榜，位列“全球最大 250 家国际承包商”第 68 位和“最大 250 家全球承包商”第 98 位。

近年来，公司在巩固提升传统海洋油气工程主业基础上，不断拓展总承包业务范围至陆地 LNG 工程、海上风电等清洁能源领域，推动公司综合竞争力持续提升。

（二）经营模式

公司以 EPCI 总承包或者分包的方式承揽工程合同，参与海洋油气田工程、LNG、FPSO、海上风电等项目建设，为客户提供“交钥匙”工程。目前公司正向国际工程总承包商加速转型；业务结构向低碳化、全产业化加速转型；生产模式向标准化、数字化加速转型；通过全方位提升价值创造能力，为客户提供海洋能源工程“一揽子”解决方案。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

报告期内核心竞争力重要变化提示：

1.顺利完成“深海一号”二期工程——陵水 25-1 项目海管铺设。实现国内首个 20 寸大壁厚海管铺设效率达 2.5 公里/天，创千米级深水海管铺设效率新高。

2.完成亚洲第一深水导管架“海基二号”主体结构完工。攻克了 S420 级别国产高强钢、超大型深水导管架柔性变形尺寸控制等重大技术难题。

3.实现全球首例一体化建造 LNG 模块化工厂——北美壳牌 LNG 项目完工交付，有力巩固公司 LNG 高端模块化建造国际“第一梯队”的行业地位。

4.成功建成安装国内首个深远海浮式风电平台“海油观澜号”，推动我国海上风电自主开发能力从水深 50 米跨越式提升至超百米，海上风电资源利用范围拓展至离岸距离超百公里。

5.先后承揽 BASF（德国巴斯夫）、沙特 CRPO122、卡塔尔 ISND 5-2 等一批海外项目，实现了由国际工程分包商向国际工程总承包商的历史性转变。

总体核心竞争力分析：

以设计为龙头的 EPCI 总承包能力是公司安身立命之本，是公司区别于国内外绝大多数海洋油气工程总承包商的独特优势，也是公司参与国际竞争的关键支撑。经过 40 多年发展和积累，公司已形成海洋油气田开发设计、建造、安装、维修一整套成熟的技术、装备、能力体系，能够更效率地为客户提供“交钥匙”工程和多样化工程服务。公司大力发展战略性新兴产业，积极推进传统产业向深水和水下高端海洋装备建设升级，深水油气田工程能力实现从 300 米到 1500 米的飞跃，取得了深水、水下等领域一系列重大技术突破。公司围绕传统海洋油气工程主业，不断拓展总承包业务范围至陆地 LNG 工程、海上风电等清洁能源领域，推动公司综合竞争力持续提升。

（一）国内海洋油气工程领导者的市场地位

公司是国内唯一的大型海洋油气工程总承包公司，是世界海洋石油工程业界代表我国海洋石油工程技术水平的领军企业，也是中国海洋油气工程建设的重要力量。数十年来国内各海域两百余座海洋油气田的工程建设主要由公司实施，在国内具有市场领导者品牌优势和海洋工程总承包业务优势，在资金支持、装备发展、科技研发等方面具有先发优势。

（二）具备 EPCI 总承包能力

常规水域较强的 EPCI 总承包能力。公司已形成 300 米水深以内海洋油气田开发设计、建造、安装、维修一整套成熟的技术、装备、能力体系，能够为客户提供“交钥匙”工程和多样化工程服务。公司围绕海洋工程主业，不断拓展多元化总承包业务扩展至陆地 LNG 工程、清洁能源等业务领域。公司坚持以设计为龙头的 EPCI 总包能力建设，不断提高组织效率，加强核心技术攻关，提升装备能力，降低综合成本，为客户提供更优质高效服务，推动总承包能力持续提升。

相对完整的详细设计能力。拥有设计人员千余人，服务领域覆盖可行性研究、概念设计、FEED 设计、详细设计、加工设计、安装设计等专业服务，具备了 300 米水深以内常规水域各种油气田开发成熟的设计能力。与此同时，积极进行 300 米水深以上的深水油气田工程设计能力建设，逐步积累了深水浮式平台系统、深水海管及立管、水下系统等深水产品关键设计技术，深水设计能力不断提升。

拥有 3 万吨级组块海上浮托安装能力和 3 万吨级导管架滑移下水能力。通过多年研发与积累，具备了满足不同海域、不同水深、不同气候条件下的动力定位浮托安装、锚系浮托安装能力，万吨级平台海上浮托安装成为常态，拥有 3 万吨级超大型海上平台浮托安装和 3 万吨级导管架滑移下水工程业绩，大大提升中国海洋油气开发效率。公司浮托安装技术应用彻底改变了我国大型海上油气平台由切割建造、海上拼装到海上调试的传统模式，显著节省了工期、船队和资源，明显降低了我国海洋油气田开发成本，加速中国海洋油气开发进程。

较为丰富的海洋石油工程项目管理经验。公司拥有超过 40 年的国内油气田工程建设经验，实施过两百余座海洋油气平台工程建设，在 300 米水深以内的常规海域具有较为丰富施工经验和管理经验。在国际项目运营方面，近年来为俄罗斯、澳大利亚、沙特、缅甸、文莱、马来西亚、巴西等国家的业主提供工程服务，积累了一定的国际项目管理运营经验。

成熟的制造场地和超大型海洋平台建造能力。在天津滨海、山东青岛、广东珠海等地拥有大型海洋工程制造基地，场地总面积近 400 万平方米，形成了跨越南北、功能互补、覆盖深浅水、面向全世界的场地布局，年加工制造能力超过 40 万钢结构吨，具备 3 万吨级超大型导管架、组块等海洋平台建造能力、大型模块建造能力。

（三）模块化建造进入国际行业第一梯队，树立了国际品牌

模块化建造是公司海外业务的一张名片。近年来，公司依托较强的陆地建造资源和能力，大力发展模块化建造技术，承揽并实施了俄罗斯 Yamal、澳大利亚 Gorgon、澳大利亚 Ichthys 等一批大型 LNG 模块化建造项目。其中 Yamal 项目合同金额达到百亿元人民币，公司实现项目高质量运营和按期交付，奠定了在全球模块化建造市场地位。北美壳牌 LNG 模块化建造项目完工交付，标志着我国超大型 LNG 模块化工厂一体化联合建造技术能力已稳居国际行业第一梯队。

（四）形成 FPSO 总承包能力，成为全球市场参与者

公司根据市场环境变化积极拓展新的海洋工程业务，立足自主创新不断加大 FPSO 领域科技投入，相继承揽了巴西 P67/P70 FPSO、壳牌企鹅圆筒形 FPSO、流花 16-2 项目 FPSO 等国内外大型 FPSO 项目，在超大型 FPSO 总包管理领域积累了较为丰富的项目经验和技术经验，成为 FPSO 工程总承包商和国际 FPSO 总承包领域参与者。

（五）深水能力持续得到发展

公司拥有由起重船、铺管船、水下工程船、工程辅助船等 19 艘船舶组成的工程作业船队，其中在深水船舶方面配备了 6 艘动力定位水下工程船、1 艘动力定位铺管起重船、17 台水下机器人和 1 套深水软铺系统、1 套犁式挖沟机等大型装备，具备 3000 米级水下工程作业能力。近年来积累了数十个水下工程项目实施经验，涉及水下生产系统安装、锚系处理、深水软铺、海底挖沟和水下设施检测及维修等水下工程作业。公司实施的流花 16-2、流花 29-1 和陵水 17-2 项目是国内首批真正意义上的大型深水工程，初步形成了深水半潜平台、深水钢悬链线立管、水下生产系统、深海管道管线铺设等一系列综合性深水业务能力，尤其是成功建成“深海一号”“海基一号”等国之重器，推动我国海洋石油开发能力全面进入“超深水时代”。

（六）重大装备和技术能力建设形成体系化

在高速发展历程中，公司持续推进重大装备和技术能力建设，形成了“十大装备”和“十大技术”，依靠科技力量让中国人在大海中“站稳了脚跟”。

技术体系。海洋油气开发是典型的高技术行业，公司始终坚定设计引领，培育形成了“深水浮式生产设施设计、建造、安装、调试技术”、“超大型海上结构物及模块化设计、建造、安装技术”、“海上油气平台浮托安装技术”、“LNG 全容储罐工程技术”、“1500 米级海底管道及水下生产系统设计、建造、安装及调试技术”、“300 米级深水导管架设计、建造、安装技术”、“海上固定平台工程设施标准化、系列化设计、建造、安装、调试技术”、“海洋工程智能制造及海上作业仿真技术”、“海洋工程数字化与全生命周期监检测与评估技术”、“海洋油气田在役设施 IMR（检测、维护、维修）技术”等十大技术，这是公司发展的核心力量。

装备体系。海洋石油技术装备是海上油气开发的核心，是世界海洋工程高端装备竞争的核心。公司提前谋划，提前储备，形成了“深水多功能作业船舶及柔性管缆铺设装备序列”、“起重、铺管船序列及海底管道焊接设备系列”、“建造场地及建造施工装备”、“挖沟作业船海床处理及挖沟装备系列”、“世界先进的 ROV 装备”、“大型下水驳船”、“海洋工程作业仿真装备”、“深水及水下工程应急维抢修中心及系列装备”、“水下产品研发测试中心及系列测试装备”、“海洋工程无损检测装备”等十大装备，这是公司发展核心利器。

公司船舶装备列表：

序号	类型	船名	获取方式	建成年份	购入年份	投资额（万元）	能力简介
1	起重船	滨海 108	购买	1979	1979	7,567	额定起重量：900 吨
2	起重铺管船	滨海 109	购买	1976	1987	6,272	额定起重量：318 吨；铺管直径范围：6～60″；张紧器 67.5 吨
3	起重铺管船	蓝疆	投资建设	2001	-	105,734	额定起重量：3800 吨；铺管直径范围：4.5～48″；张紧器 72.5×2 吨
4	起重船	蓝鲸	购买	2009	2009	150,538	额定起重量：7500 吨
5	起重铺管船	海油石油 201	投资建设	2012	-	296,115	额定起重量：4000 吨；铺管直径范围：6～60″；张紧器 200×2 吨
6	起重铺管船	海油石油 202	投资建设	2009	-	102,502	额定起重量：1200 吨；铺管直径范围：4～60″；张紧器 100×2 吨
7	工程辅助船	海油石油 221	投资建设	2004	-	9,555	载重量：29000 吨
8	工程辅助船	海洋石油 228	投资建设	2013	-	28,078	载重量：57784 吨
9	工程辅助船	海洋石油 229	投资建设	2008	-	58,508	载重量：89000 吨
10	工程辅助船	海洋石油 278	投资建设	2012	-	84,212	载重量：53500 吨
11	工程辅助船	海洋石油 225	购买	2009	2009	23,976	载重量：17289 吨
12	工程辅助船	海洋石油 226	购买	2009	2009	24,177	载重量：16800 吨
13	工程辅助船	海油石油 698	购买	2009	2009	25,633	载重量：2940 吨；最大航速：14.5 节；续航能力：12000 海里
14	水下工程船	海洋石油 289	购买	2014	2014	95,654	工作月池 7.2×7.2 米；ROV 月池 4.8×5.5 米；额定起重量：250 吨
15	水下工程船	海洋石油 286	投资建设	2014	-	104,108	主起重机吊重能力 400 吨（主动升沉补偿，工作水深 3000 米）；配备两台 3000 米水深的工作型 ROV，带有 1 个月池，具

							备深水吊装、铺设脐带缆/软管/电缆、饱和潜水/ROV/IMR 作业支持能力。
16	水下工程船	海洋石油 291	购买	2015	2015	111,116	主起重机吊重能力 250 吨（主动升沉补偿；系柱拖力 361 吨；工作月池 7m ×7m ；配备两台 150HP 工作型 ROV;三卷筒锚系处理绞车。
17	水下工程船	海洋石油 285	购买	2016	2017	51,475	主起重机吊重能力 250 吨（主动升沉补偿）；月池参数：7.2x7.2 米。
18	水下工程船	海洋石油 287	购买	2016	2017	51,484	主起重机吊重能力 250 吨（主动升沉补偿）；月池参数：7.2x7.2 米。
19	水下工程船	海洋石油 295	投资建设	2017	-	31,447	主起重机吊重能力 100 吨（主动升沉补偿，系柱拖力 90 吨）；门吊吊重能力 100t；最大航速 14 节；续航能力 12000 海里。

五、报告期内主要经营情况

报告期公司实现营业收入 307.52 亿元，同比增长 4.75%；实现归属于上市公司股东的净利润 16.21 亿元，同比增长 11.08%。截至 2023 年 12 月底，总资产 432.52 亿元，归属于上市公司股东的净资产 247.95 亿元，资产负债率 38.09%，资本结构继续保持稳健，现金流充裕。

（一）主营业务分析

1. 利润表及现金流利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：万元　币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	3,075,203.75	2,935,836.83	4.75
营业成本	2,744,626.19	2,671,927.10	2.72
销售费用	2,062.65	1,799.32	14.63
管理费用	32,262.48	24,209.96	33.26
财务费用	-5,670.58	-8,775.46	不适用
研发费用	118,628.34	112,193.53	5.74
经营活动产生的现金流量净额	512,492.41	331,348.71	54.67
投资活动产生的现金流量净额	-194,997.95	-181,817.58	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-105,176.84	-60,642.84	不适用
税金及附加	14,212.95	17,487.13	-18.72
其他收益	8,028.96	-5,794.16	不适用
投资收益	26,231.80	70,303.16	-62.69
公允价值变动收益	11,350.75	1,172.84	867.80
信用减值损失	-19,753.82	-3,987.48	不适用
资产减值损失	-4,567.81	-7,406.35	不适用
营业外收入	3,623.29	5,425.57	-33.22
营业外支出	2,746.33	481.69	470.14

其他综合收益的税后净额	-2,110.54	-15,584.20	不适用

营业收入变动原因说明：报告期公司实现营业收入 307.52 亿元，同比增加 13.94 亿元，增长 4.75%，主要原因是随着国内外项目建设的推进，完成的总体工作量保持增长，特别是陆地建造工作量增长较快。

营业成本变动原因说明：营业成本 274.46 亿元，同比增加 7.27 亿元，增长 2.72%，主要原因是工作量增长使得营业成本规模自然增加，同时公司通过开展降本提质增效活动使得营业成本增幅小于营业收入增幅。

销售费用变动原因说明：销售费用 0.21 亿元，同比增加 0.03 亿元，增长 14.63%，主要原因是公司加大市场开发力度，市场承揽额大幅增长，销售费用相应增加。

管理费用变动原因说明：管理费用 3.23 亿元，同比增加 0.81 亿元，增长 33.26%，主要原因是中海福陆纳入合并范围，管理费用相应增加。

财务费用变动原因说明：财务费用-0.57 亿元，同比增加 0.31 亿元，主要原因：一是货币资金增加，择机开展美元高息定存，提前偿还美元贷款，利息净收入同比增加 0.38 亿元；二是美元兑人民币升值幅度同比减少 80%，汇兑收益同比减少 0.63 亿元。

研发费用变动原因说明：研发费用 11.86 亿元，同比增加 0.64 亿元，增长 5.74%，主要原因是坚持开展科技自主创新，推进多项关键核心技术研究，研发费用呈增长趋势。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动产生的现金流量净额 51.25 亿元，同比增加流入 18.12 亿元，主要原因是加强项目与组织双维度现金流管理，经营活动净现金流大幅增长。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动产生的现金流量净额-19.50 亿元，同比增加流出 1.32 亿元，主要原因是：（1）资产投资支出同比增加 3.77 亿元；（2）理财投入净流出同比减少 9.70 亿元；（3）上年末中海福陆纳入合并范围，投资活动现金流入 7.51 亿元，本年无此事项，三方面因素综合使得投资活动现金流出同比增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动产生的现金流量净额-10.52 亿元，同比增加流出 4.45 亿元，主要原因：（1）报告期公司偿还 2.12 亿美元长期借款和 3.29 亿元短期借款，上年同期偿还 1.98 亿美元长期借款，净现金流出同比增加 3.43 亿元；（2）报告期派发的股利金额同比增加 0.88 亿元；（3）租赁业务同比上升，支付的现金同比增加 0.10 亿元，上述原因综合使得筹资活动现金流出同比增加。

税金及附加变动原因说明：税金及附加 1.42 亿元，同比减少 0.33 亿元，下降 18.72%，主要原因是海外项目分批出口，上年出口较本年集中，本年税金及附加同比减少。

其他收益变动原因说明：其他收益 0.80 亿元，同比增加 1.38 亿元，主要原因是上年同期预计并计提需返还以往年度消费税退税 1.25 亿元。

投资收益变动原因说明：投资收益 2.62 亿元，同比减少 4.41 亿元，下降 62.69%，主要原

因是上年末中海福陆纳入合并范围，一次性增利 5.17 亿元，剔除一次性因素本年增加 0.77 亿元。

公允价值变动损益变动原因说明：公允价值变动损益 1.14 亿元，同比增加 1.02 亿元，增长 867.80%，主要原因是理财金额增加，同时加强风险管理，优化产品底层资产配置，理财收益同比增加。

信用减值损失变动原因说明：信用减值损失-1.98 亿元，同比增加 1.58 亿元，主要原因是本年期末对逾期应收账款进行减值测试，对尼日利亚项目单项计提信用减值损失-1.58 亿元。

资产减值变动原因说明：资产减值损失-0.46 亿元，同比减少 0.28 亿元，主要原因是船舶备品备件减值同比减少 0.56 亿元，合同资产减值同比增加 0.27 亿元。

营业外收入变动原因说明：营业外收入 0.36 亿元，同比减少 0.18 亿元，下降 33.22%，主要原因一是上年末中海福陆纳入合并范围确认负商誉 0.34 亿元；二是无需支付的应付款项同比增加 0.09 亿元；三是因供应商违约，合同赔偿收入同比增加 0.05 亿元。

营业外支出变动原因说明：营业外支出 0.27 亿元，同比增加 0.23 亿元，增长 470.14%，主要原因一是中海福陆依据仲裁申请书计提逾期利息 0.16 亿元；二是固定资产处置损失同比增加 0.08 亿元。

其他综合收益变动原因说明：其他综合收益的税后净额-0.21 亿元，同比增加 1.35 亿元，主要原因是外币报表折算和公司上年同期持有的蓝科高新股票公允价值变动综合影响所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

□适用 √不适用

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

收入和成本具体构成分析见下文。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位:亿元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
海洋工程	226.22	206.09	8.90	10.79	13.93	减少 2.51 个百分点
非海洋工程	81.30	68.37	15.90	-9.06	-20.78	增加 12.43 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）

境内	247.59	224.21	9.44	11.56	12.36	减少 0.65 个百分点
境外	59.93	50.25	16.15	-16.35	-25.71	增加 10.57 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

1、主营业务分行业分析

主营业务分行业来看，来自海洋工程的收入与成本明显增长，主要系本年海洋工程陆地建造工作量较上年同期上升，海洋工程行业的收入规模和成本规模相应增加。海洋工程毛利率较上年同期小幅下降，主要为四季度新开工项目较多。

非海洋工程行业收入主要来自于唐山、天津、龙口、漳州、珠海、香港、加拿大等 LNG 储罐和接收站项目的建造收入，因项目工作量较上年下降，收入规模和成本规模相应减少，但由于公司持续加强项目全周期管理，项目盈利能力提升，整体毛利率较上年同期呈现较为明显上升。

2、主营业务分地区分析

主营业务分地区来看，来自境内的收入与成本明显增长，主要系本年陆地建造较上年同期上升，境内项目毛利率与上年同期基本持平。境外项目收入同比下降，主要系香港 LNG、北美壳牌 LNG 等项目上年处于在建高峰期，本年进入收尾阶段。境外项目毛利率提升，主要系公司持续加强项目管理，境外项目高质量交付的同时带来盈利能力提升。

(2). 产销量情况分析表

□适用 √不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：亿元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
油气工程	材料费	83.00	30.24	73.34	27.45	13.17	
	人工费用	33.58	12.23	28.61	10.71	17.37	
	折旧及摊销	13.59	4.95	10.99	4.11	23.66	
	燃料费	10.79	3.93	10.30	3.85	4.76	
	工程费用	133.50	48.65	143.95	53.88	-7.26	
	合计	274.46	100.00	267.19	100.00	2.72	

成本分析其他情况说明

1）材料费同比增长 13.17%，主要原因是报告期建造工作量增长影响，使得材料费同比增长。

2）燃料费同比增长 4.76%，主要原因是加大对外租船油料费精细化管理，公司包油外租船舶船天同比增长，使得燃料费同比增长。

3）工程费用 133.50 亿元，同比减少 7.26%，主要原因是公司加强资源统筹施工工效提升，使得工程费用同比减少。

工程费用明细构成如下表列示：

单位：亿元

成本构成项目	成本构成明细	本期金额	本期占成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
工程费用	陆地建造工程分包费	107.32	80.39	112.95	78.46	-4.98
	船舶分包费	12.95	9.70	18.78	13.05	-31.04
	船舶停靠、港杂等其他费用	13.23	9.91	12.22	8.49	8.27
	合计	133.50	100.00	143.95	100.00	-7.26

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

√适用 □不适用

报告期，公司完成安捷材料试验有限公司股权转让，完成蓝海国际有限公司、美国高泰深海技术有限公司、海油工程印度尼西亚公司注销关闭工作，本年末上述四家子公司不再纳入合并范围。

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A.公司主要销售客户情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 2,578,433.40 万元，占年度销售总额 83.85%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 2,115,217.77 万元，占年度销售总额 68.78 %。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

√适用 □不适用

单位:万元　币种:人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例（%）
1	中国海洋石油有限公司	1,993,779.40	64.88

B.公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额 426,810.79 万元，占年度采购总额 16.28%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 184,522.77 万元，占年度采购总额 7.04%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形
□适用 √不适用

其他说明

无

3. 费用

√适用 □不适用

销售费用、管理费用、财务费用，请见前文“利润表及现金流量表相关科目变动分析”中进行的相应分析。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：万元

本期费用化研发投入	118,628.34
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	118,628.34
研发投入总额占营业收入比例（%）	3.86
研发投入资本化的比重（%）	0

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	1,783
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	18.28
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	23
硕士研究生	525
本科	1,140
专科	65

高中及以下	30
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下（不含 30 岁）	204
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	850
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	643
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	74
60 岁及以上	12

(3).情况说明（项目名称）

√适用 □不适用

2023 年，公司着力夯实创新根基，围绕浮式生产装置、水下生产系统及产品、清洁能源、数字化智能化等技术方向开展科技攻关项目 108 项，科技研发投入 11.86 亿元。关键核心技术攻关成效不断提升。全球首座半潜式深远海浮式风电平台“海油观澜号”成功交付并网实现商业运营，推动我国浮式风电自主开发能力由不足 50 米水深提升至 100 米级以上水深，标志着我国深远海浮式风电开发迈出关键一步。首台自主研发的超深水打桩锤成功海试，实现从“0”到“1”的突破，助推我国水下打桩能力达到 2500 米水深。完成单点液滑环、海上系泊钢缆等 12 项关键设备解卡和国产化，自主研发的百米级内转塔单点系泊系统在南海奋进号 FPSO 项目实现工程示范应用。首个海上百万吨级二氧化碳封存工程正式投用，实现我国海上 CO_2 封存关键装置从无到有的重要突破，助力国家“双碳”目标实现。攻克亚洲首艘圆筒型 FPSO 设计建造技术等 16 项关键核心技术，刷新亚洲导管架、浮式装置新记录。突破泥面下水下生产系统防护技术等 40 项原创技术，全面推进工程标准化和智能制造攻关并取得阶段性进展。

(4).研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

经营活动产生的现金流量净额、投资活动产生的现金流量净额、筹资活动产生的现金流量净额等现金流指标分析，请见前文“利润表及现金流量表相关科目变动分析”中的分析内容。

（二）非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

（三）资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：万元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例（%）	上期期末数	上期期末数占总资产的比例（%）	本期期末金额较上期期末变动比例（%）	情况说明
货币资金	432,081.13	9.99	212,300.69	4.98	103.52	
预付款项	40,745.12	0.94	96,583.59	2.27	-57.81	
合同资产	281,211.88	6.50	475,253.77	11.15	-40.83	
一年内到期的非流动资产	66,743.01	1.54	129,225.80	3.03	-48.35	
其他流动资产	51,256.65	1.19	25,008.54	0.59	104.96	
债权投资	232,385.80	5.37	32,228.86	0.76	621.05	
使用权资产	12,099.13	0.28	4,986.14	0.12	142.66	
递延所得税资产	37,962.48	0.88	24,590.93	0.58	54.38	
短期借款			32,974.62	0.77	-100.00	
应付票据	41,185.44	0.95	24,431.46	0.57	68.58	
合同负债	100,641.06	2.33	200,383.46	4.70	-49.78	
应交税费	38,136.48	0.88	19,978.60	0.47	90.89	
一年内到期的非流动负债	5,367.52	0.12	29,726.02	0.70	-81.94	
长期借款	22,000.67	0.51	15,964.88	0.37	37.81	
租赁负债	6,686.42	0.15	1,456.31	0.03	359.13	
递延所得税负债	3,886.00	0.09	9,329.22	0.22	-58.35	
总资产	4,325,166.35	100.00	4,263,896.22	100.00	1.44	
负债总额	1,647,330.89	38.09	1,695,749.29	39.77	-2.86	
归属于上市公司股东的净资产	2,479,459.37	57.33	2,370,187.89	55.59	4.61	

其他说明

货币资金较上年末增加 21.98 亿元，增长 103.52%，主要原因是加强现金流管理，工程回款良好，货币资金较期初有所增长。

预付账款较上年末减少 5.58 亿元，下降 57.81%，主要原因是新增预付账款较少，且按权责发生制确认工作进度冲减部分预付账款。

合同资产较上年末减少 19.40 亿元，下降 40.83%，主要原因是公司持续做好项目收款跟踪，满足里程碑点及时开票，合同资产科目较期初减少。

一年内到期的非流动资产较上年末减少 6.25 亿元，下降 48.35%，主要原因是大额存单重分类至一年内到期影响。

其他流动资产较上年末增加 2.62 亿元，增长 104.96%，主要原因是增值税重分类金额变动影响所致。

债权投资较上年末增加 20.02 亿元，增长 621.05%，主要原因是本年新购置大额存单。

使用权资产较上年末增加 0.71 亿元，增长 142.66%，主要原因是租赁业务增加。

递延所得税资产较上年末增加 1.34 亿元，增长 54.38%，主要原因是预提暂估费用确认的递延所得税资产影响。

短期借款较上年末减少 3.30 亿元，下降 100%，主要原因是偿还到期借款影响。

应付票据较上年末增加 1.68 亿元，增长 68.58%，主要原因是开具票据支付分包款。

合同负债较上年末减少 9.97 亿元，下降 49.78%，主要原因是随着工作量增加，项目预收工程款随成本进度结转至收入的影响。

应交税费较上年末增加 1.82 亿元，增长 90.89%，主要原因是企业所得税金额影响，盈利增加且未弥补亏损上年全部弥补完毕。

一年内到期的非流动负债减少 2.44 亿元，下降 81.94%，主要原因是到期偿还人民币贷款 1.3 亿元、到期偿还美元贷款 0.20 亿美元以及租赁合同到期结算综合影响。

长期借款增加 0.60 亿元，增长 37.81%，主要原因是取得人民币借款 1.3 亿元，到期偿还美元贷款 0.10 亿美元。

租赁负债增加 0.52 亿元，增长 359.13%，主要原因是本年租赁业务增加，导致租赁负债余额高于上年末。

递延所得税负债减少 0.54 亿元，下降 58.35%，主要原因是本年单体报表递延所得税资产与递延所得税负债按净额列示影响所致。

总资产增加 6.13 亿元，增长 1.44%，主要原因是加强现金流管理，可用资金增加。

负债总额较上年末减少 4.84 亿元，下降 2.86%，主要原因是本年随着工作量增加，项目预收工程款随成本进度结转至收入，合同负债规模较上年末有所减少。

归属于上市公司股东的净资产较上年末增加 10.93 亿元，增长 4.61%，主要原因：1）本年发放上年度现金股利 4.42 亿元；2）本年累计盈利，增加未分配利润 16.21 亿元；3）专项储备减少 0.65 亿元；4）其他综合收益减少 0.21 亿元，以上四方面因素综合影响使得净资产较上年末增加。

2. 境外资产情况

√适用 □不适用

（1） 资产规模

其中：境外资产 12.57（单位：亿元　币种：人民币），占总资产的比例为 2.91%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

□适用 √不适用

4. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 行业经营性信息分析

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

□适用 √不适用

1. 重大的股权投资

□适用 √不适用

2. 重大的非股权投资

√适用 □不适用

2023 年，海油工程扎实推进“十四五”规划落地，积极推动“十四五”规划内重点投资项目的实施，不断加强对重点投资项目的实施监控和过程检查，有序推进项目工作开展，保证重大投资项目平稳、高效运作。其中，主要项目进展情况如下：

1.天津海洋工程装备制造基地建设项目(二期)工程投资总额 6.10 亿元。报告期内总装场地软土地基加固及龙门吊基础桩基施工完成 80%；生产辅助楼基础及主体施工完成；结构管线智造车间桩基及设备基础管桩施工完成；车间主体开始施工；码头完成预应力混凝土方桩预制；完成挖泥、搅拌桩及灌注桩施工，开始预制桩打桩。2023 年计划投资 2.94 亿元，2023 年实际执行 2.80 亿元，项目累计进度为 50%。

2.多功能海洋工程船建造项目总投资 4.36 亿元。该项目已于 2023 年 6 月 20 日获董事会批准，目前正在进行主要设备公开招标和船厂招标工作。2023 年计划投资 0.14 亿元，2023 年完成投资 0.13 亿元，项目累计进度为 3%。

3. 以公允价值计量的金融资产

□适用 √不适用

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明
□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

（六）重大资产和股权出售

□适用 √不适用

（七）主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

1．报告期内本公司合并报表的子公司基本情况

单位：万元 币种：人民币

序号	公司名称	实收资本	主营业务及产品	总资产	净资产	净利润	持股比例
1	中海油深圳海洋工程技术服务有限公司	228,561.47	海洋石油水下工程技术服务及海管维修等业务	745,576.24	529,798.72	47,998.18	100%
2	海洋石油工程（青岛）有限公司	300,000.00	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修等业务	646,428.47	382,850.10	23,954.80	100%
3	海洋石油工程（珠海）有限公司	395,000.00	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修	341,686.50	341,012.44	614.29	100%
4	海工国际工程有限责任公司	6,000.00	施工总承包、专业承包	12,385.51	7,020.46	972.51	100%
5	海油工程尼日利亚有限公司	54.88	海洋油气田开发工程的承包、设计、安装、维修及相关业务	138.92	99.37	10.92	100%

6	海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	0	为实施尼日利亚丹格特项目设立	6,294.72	-83,537.59	-18,933.19	100%
7	海油工程国际有限公司	669.11	工程总承包、油气开发工程的设计、建造和安装等	115,058.86	64,522.78	2,267.84	100%
8	海油工程加拿大有限公司	2,067.66	油气工程设计、采办、建造、安装业务	33,226.43	12,153.66	2,483.03	100%
9	海油工程国际有限公司泰国公司	283.04	工程承包	3,686.45	2,908.13	85.38	100%
10	海油工程国际有限公司巴西公司	314.30	工程承包	417.59	263.95	13.76	100%
11	中海福陆重工有限公司	657,641.38	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修等业务	584,941.72	390,421.37	2,421.30	51%

（1）对单个子公司净利润占比达到公司净利润 10%以上的分析：

中海油深圳海洋工程技术服务有限公司 2023 年实现营业收入 34.18 亿元，净利润 4.80 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%，主要是因为海上工作稳定有序，加之提质降本增效措施取得成效，净利润较上年同期 4.05 亿元明显增长。

海洋石油工程（青岛）有限公司 2023 年实现营业收入 49.47 亿元，净利润 2.40 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%，主要原因陆地工作量创历史新高，建造场地产能平稳释放，净利润较上年同期 1.85 亿元增长。

海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司 2023 年净利润-1.89 亿元，对合并净利润影响较大，主要原因是本年对丹格特项目逾期应收账款和合同资产单项认定计提减值 1.88 亿元，净利润较上年同期-0.36 亿元显著下降。

（2）单个子公司业绩出现大幅波动，且对公司净利润造成重大影响的分析：

中海油深圳海洋工程技术服务有限公司业绩波动分析同上。

海洋石油工程（青岛）有限公司业绩波动分析同上。

海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司业绩波动分析同上。

2.报告期内本公司主要参股企业基本情况

公司名称	注册资本（万元）	注册时间	经营范围	实际出资额（万元）	持股比例
中海石油财务有限责任公司	400,000	2002 年 6 月	办理成员单位的存款、贷款及融资租赁等业务	7,067.14	1.77%

（八）公司控制的结构化主体情况

□适用　√不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一)行业格局和趋势

√适用　□不适用

展望能源行业发展趋势，国际海洋油气工程行业有望迎来逐步复苏，但复苏的速度和力度存在不确定性。地缘政治冲突仍面临不确定性，能源紧张不会戛然而止，但随着更多解决方案的提出和实施，能源行业向着良性轨道发展并进一步推动清洁低碳转型的趋势将愈加明显。中国能源经济走势向好，新能源与能源集成行业将迎来新的发展。海洋强国战略以及海洋经济的深入实施，将为公司提供更为良好的发展环境、政策遵循和工作指导。

（一）机遇

1.从行业发展形势看，全球油气市场逐步复苏，石油和天然气主导地位短期不会改变，海上油气勘探开发有望再创新高，全球海工装备产品和服务市场容量较大。

2.我国油气增储上产持续推进，海洋油气作为国内增储上产主力军的态势没有改变。加大油气勘探开发力度，保障我国能源供应安全仍是石油企业最重要的任务，为公司提供了良好发展机遇。

3.未来国内海上油气工程建设工作量饱满。中国海油增储上产攻坚工程明确了“2030 年国内石油上产 6000 万吨，2035 年国内天然气上产 400 亿方”的新目标，海油工程油气工程建设工作量较为饱满，为公司可持续发展提供了有力保障。

4.国家高度重视保障国家能源安全。习近平总书记强调：要推动海洋科技实现高水平自立自强，把装备制造牢牢抓在自己手里，提高能源自给率，保障国家能源安全。为公司实施油气工程、技术提升以及科技攻关提供了良好环境。

（二）挑战

1.国际环境日益复杂，不稳定、不确定性增加。全球经济下行、国际政治秩序重构、中美战略竞争加剧，加大了外部政治、经济、法律等宏观环境的不稳定和不确定性。

2.能源消费强度继续下降，对公司市场开拓带来一定影响。全球人口和经济增长驱动一次能源消费量持续增长，但增速逐步放缓。

3.双碳目标加速能源低碳转型，清洁能源和新能源市场竞争更加激烈，对公司未来的业务组合提出更高的要求；公司面临实现双碳相关约束指标的压力。

4.数字经济将影响各行业加速发展，加剧了行业间竞争，信息化、数字化、智能化技术的发展可能带来行业的根本变革。公司将面临来自行业内外的颠覆式变革与挑战。

面对挑战与机遇，海油工程将保持战略定力，抓好国家油气增储上产持续推进带来的机遇，加速产业向“绿色、低碳、高端、智能”转型升级，全力提高技术水平、不断提升 EPCI 总承包能力、持续降本提质增效、深化改革，在能源工程行业的变化与发展中保持相对稳健发展态势。

(二)公司发展战略

√适用 □不适用

《海油工程“十四五”及 2035 年战略和规划》要点：

1. 发展思路

全力支持服务中国海油增储上产，以市场需求为导向，面向全球能源工程和海洋工程市场，寻求发展机遇和成长空间；顺应全球能源绿色低碳转型和数字化转型，加快进军绿色能源工程产业，加快导入智能化生产方式，开创智能化产品研发和生产能力，构建在智能化时代的市场竞争力；秉持创新发展理念，以科技创新和管理创新驱动公司高质量发展；坚持价值和目标引领、变革发展方式，持续完善体制机制，激发企业活力。

2. 发展定位

以服务国家战略为己任，以客户为中心，坚持高质量发展，建设中国特色世界一流海洋能源工程公司。

3. 发展策略

坚定执行海油工程“1235”发展策略，即坚持以设计为龙头的 EPCI 总包能力建设为唯一核心；以经营管理能力和技术引领能力为两个基础；以国际化、深水化、新产业化为三个发展方向；以人才、市场、成本、风控、信息化为五个抓手。

4. 规划部署

“十四五”发展规划部署及重点任务

规划部署	重点任务
一、突出工程服务能力建设	（一）全力支持保障国内油气增储上产
	（二）做优做强海洋工程产业价值链
二、加快推进产业升级	（三）传统油气工程向高端产品和服务转型升级
	（四）持续做强 LNG 工程，加快发展新能源新产业
三、奋力推进创新驱动	（五）科技赋能，突破科技创新关键核心技术瓶颈
	（六）顶层设计，加快实施数字化转型战略
	（七）平台承接，“数字海工”建设取得实效
四、稳步推进国际化发展	（八）市场引领，做实做强三大区域平台
	（九）多措并举，提升国际运营管控能力
五、融入国家重大发展战略	（十）融入国家区域发展战略，助力区域协调发展
	（十一）响应“一带一路”倡议，扩大国际合作

(三)经营计划

√适用 □不适用

2024 年是全面实施“十四五”规划的攻坚之年，也是公司打造高质量发展新能力的关键一年，公司将努力实现“一利稳定增长，五率持续优化”。

预计公司 2024 年收入较 2023 年稳健增长。公司将努力把营业成本占营业收入的比例控制在 90%以内，销售费用、管理费用、研发费用、财务费用合计占营业收入的比例控制在 5%以内。

展望 2024 年，公司工作量依然饱满，全年预计将有 33 个工程项目建成交付。陆地建造工作量主要来自于文昌 9-7 项目、锦州 23-2 项目、曹妃甸 6-4 项目、渤中 26-6 项目、西江 30-2 项目、文昌 19-1 项目、垦利 10-2 项目等传统油气工程业务，以及沙特 CRPO122 项目、卡塔尔 NFPS EPC 02、沙特阿美 Marjan、巴油 P79 项目等海外业务；海上安装工作量主要来自于流花 11-1/4-1、惠州 26-6、锦州 23-2 等传统油气工程业务及沙特 CRPO122 项目海上安装业务。

面对极具挑战的 2024 年生产经营任务，公司将继续提升核心竞争力，坚持向改革要动能，提升国际化发展新能力；坚持向管理要增长，打造公司高质量发展硬实力；坚持向转型要效益，提升全方位价值创造力，以公司高质量发展应对全球市场竞争的挑战，以高水平经营业绩表现修复融资功能，进一步树立优良的资本市场形象。

(四)可能面对的风险

√适用 □不适用

1．国际化经营风险

公司进入国际市场时间相对较短，国际化人才相对缺乏，国际项目运营经验和风险防控能力有待进一步提高；面对地缘冲突日益升级、行业格局加速调整的复杂环境，公司在国际化发展、海外项目执行等方面依然面临较大风险。

对策：建立风险清单机制，从市场开发前端把控风险；定期跟踪所在国国别风险，紧密跟踪关注相关国家的政治、经济战略，评估对境外公司业务经营的影响；加强基础能力建设，加快培养国际性人才，提升公司在国际商务、法律、采办、技术、管理方面的业务能力；充分运用公司工程项目及合同全生命周期风险手册，科学全面识别、分析海外项目运营中的风险点，有针对性地做好风险应对。

2．工程项目全生命周期管理风险

公司油气田工程正在走向 300 米以上乃至 1500 米水深的海域，项目的实施难度和技术要求更高，因公司在深水工程领域的技术、管理和施工经验相对薄弱，工程项目在全生命周期管理过程中可能存在质量安全、进度、成本、合规、法律纠纷、汇率、应收账款等多方面的风险。

对策：持续增强风险管理意识；增强项目管理人员的法律、合规意识，重视项目合同管理、合规管理；加强项目管理的质量安全、进度和成本的管控，开展项目预警和重要经营指标管理协

调，深入细化项目红黄灯预警，协调推进重点项目运营问题；加强汇率和应收账务等财务管理；加快深水技术储备和深水装备建设，持续提升深水工程技术水平。

3．汇率变动风险

公司的记账本位币为人民币，随着公司海外业务规模的扩大，外币收入增加，汇率波动可能对公司损益产生一定影响。

对策：公司采取在合同报价时将汇率风险纳入成本控制、考虑进出口对冲以及使用远期结汇类金融工具，在日常资金管理中不断提高防范汇率变动风险的能力。

4．其他风险

除了上面描述的风险外，公司经营发展过程中还可能面临一些风险，如国际油价大幅波动带来的海洋油气工程行业周期性波动风险、新能源对传统石油行业冲击风险、质量健康安全环保风险、社会/公共安全风险、信息安全风险等等，公司将根据情况尽最大努力进行有效规避和应对。

（五）其他

√适用 □不适用

公司绿色低碳发展思路（不构成对投资者的实际承诺）

（一）总体思路

紧跟世界能源转型发展节奏，以市场需求为导向，以技术创新为主要手段，努力构建海油工程绿色低碳工程技术服务能力。深耕油气工程业务，为海上油气开发提供低碳工程技术解决方案；加快发展新能源工程业务，为海上风电、海上岸电、氢能工程、海上综合能源开发等提供创新工程技术服务；积极发展减碳工程业务，为能源开发、利用等领域提供 CCUS 工程技术服务。

（二）规划部署

1.为海上油气开发提供基于技术创新的低碳解决方案

开展以减排为目标的 FEED 创新，为海上油气田开发提供在生产过程中降低 CO_2 和甲烷排放的创新开发方案；通过技术创新提高海上油气田生产操作效率，包括在组块设计中推荐高效的发电装置和改进处理工艺等；通过技术创新减免以前正常的碳排放，包括取消火炬、减少排气口、强化甲烷泄露检测等技术措施。

2.做强 LNG 全产业链，坚持 EPCM 总包发展模式

聚焦 LNG 接收站与储罐工程总包业务；形成天然气液化工厂总包能力；拓展 FSRU（浮式储存及再气化装置）、FLNG（浮式液化天然气装置）等高端业务。坚持 EPCM 总包发展模式，推进内外部资源整合，掌握核心技术；强化设计和采办，强化项目经营，提升工程项目管理能力；借助信息化、数字化手段，推动“智慧工地”建设，打造国内一流的 LNG 接收站总承包商。

3.培育海上风电工程总承包全产业链能力

依托海上工程经验，发挥比较优势，高质量对标欧洲海上风电发展模式，加快发展海上风电产业；以深水风电、大型升压站、换流站为发展重点，初步建立以海上风电设计为核心业务，以建造、安装为业务延伸的 EPCI 全业务链条；以设计优化、模块化制造、智能制造、数字交付、海上安装方式创新等为切入点，探索推进海上风电产业全生命周期降本。到 2025 年，基本确立公司在国内深水浮式海上风电工程产业的优势地位。

4.培育海上岸电全产业链工程总承包能力

加快推动电力设计资质获取，以设计引领海上岸电总包能力提升；建立以设计为核心业务，以海上变压站建造和安装、海缆铺设、修理为业务延伸的全业务链条；优先保障渤海地区增储上产，加快培育其他区域市场。

5.探索 CCUS 和氢能工程

打造具有综合竞争优势的碳捕集装置模块化制造能力；从装置和设施建造向工程解决方案基本设计、概念设计领域推进，逐步打造 CCUS 工程业务全产业链业务能力；以为海上风电制氢提供工程技术解决方案为发展重点，聚焦海上风电制氢平台 EPCI 总包、氢气/混合气海底管道设计及安装、制氢装置模块化建造及海上安装、液氢/液氨储罐 EPCM 总包等环节，成为国内海上风电制氢工程领先企业。

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

□适用　√不适用

第四节　公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用　□不适用

公司依据《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》和《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规，遵循中国证监会、上海证券交易所等监管机构的要求，建立了规范、清晰的公司治理结构，形成了科学有效的职责分工和制衡机制。公司股东大会享有法律法规和公司章程规定的各项权力，依法行使对公司经营方针、筹资、投资、利润分配等重大事项的决策权；董事会对股东大会负责，依法行使股东大会决议的执行权和规定范围内的经营决策权；监事会对股东大会负责，对公司财务、内部控制和高级管理人员履职等情况等进行检查监督；管理层负责组织实施股东大会、董事会决议事项，主持公司日常经营管理工作。公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

（一）关于公司治理制度体系的建立和健全情况

公司严格根据《公司法》《证券法》《上市公司章程指引》和证券监管部门的相关文件和要求，制定了公司章程、股东大会议事规则、董事会议事规则、监事会议事规则、总裁工作细则、独立董事工作制度、信息披露事务管理制度和投资者关系管理办法、投资管理制度等公司治理规范性文件，形成了比较系统的公司治理框架。

（二）关于股东大会

公司始终如一严格遵守《公司法》《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》《股东大会议事规则》的要求，在会议召集、召开、会议提案、议事程序、会议表决和信息披露等方面均严格执行有关规定要求，确保了所有股东、尤其是中小股东充分行使合法权益，享有平等地位。公司邀请律师出席历次股东大会，对会议的召开程序、审议事项、出席人身份进行确认和见证，并出具法律意见书，切实保证了股东大会合法有效。

2023 年度，公司分别于 5 月、7 月、11 月共召开 3 次股东大会，审议批准了 2022 年度报告、利润分配方案、董事会工作报告、监事会工作报告、财务决算报告、聘任公司财务和内部控制审计机构、日常关联交易预计、选举董事、修订公司章程、监事会换届选举非职工监事、董事会换届选举非独立董事和独立董事的议案等 14 项议案，切实维护了股东的合法权益。

（三）关于董事会

1.董事会组成

公司严格按照《公司章程》规定的选聘程序选聘董事，董事会的人数和人员构成符合法律、法规的规定。报告期内，公司董事会根据公司业务发展和董事任期实际情况对董事会成员进行了调整，王章领先生被选举为公司董事长，刘义勇先生被选举为公司董事。新任董事长和董事分别在经营管理和海洋工程领域拥有十分丰富的阅历和经验，将对公司董事会科学高效决策、推动公司高质量发展发挥重要作用。

报告期内原董事长于毅先生因工作变动原因，辞去公司董事、董事长等职务，邱健勇先生已到退休年龄，辞去董事职务，公司对他们在任职期内为公司发展所作出的贡献表示衷心感谢。

2、董事会履职情况

报告期内，董事会紧紧围绕高质量发展主题，以提高上市公司质量工作为契机，依法依规定权，科学审慎行权、高效合理授权，以战略目标为立足点，以价值创造为出发点，以精益管理为着力点，以改革创新为增长点，以风险防控为切入点，充分发挥董事会“定战略、做决策、防风险”的作用并有效提高董事会决策效率，不断推进公司治理体系和治理能力现代化，推动公司不断提高发展质量。

2023 年度公司分别于 3 月、4 月、6 月、8 月、10 月、11 月、12 月共召开 8 次董事会，审议了公司定期报告、ESG 报告、利润分配预案、财务预算、投资计划、选举董事长和董事候选人、自愿信息披露管理办法、聘任副总裁、自有资金理财方案等 59 项重要事项，听取了公司关于董事会决议要求和执行情况、董事会、股东大会工作计划等重要事项的汇报，为公司生产经营正常运行提供决策保障。

2023 年，公司董事会履职主要呈现如下亮点：

1.严格规范专委会议事程序，为董事会决策提供专业支持。依据各专门委员会议事细则，决策事项涉及各专门委员会职责范围的，召开专门委员会会议对相关议案进行提前研究、出具明确意见，作为提交董事会决策的必备要件。2023 年董事会专门委员会召开了 14 次会议，其中：6 次审计委员会、3 次提名委员会、2 次薪酬与考核委员会、3 次战略委员会，对公司财务管理、高管聘任、资产投资和领导人员考核等 30 项事项发表了专业意见，保障了董事会科学、专业决策。

2.定期评估董事会授权事项，充分发挥专委会监督作用。董事会审计委员会按照每半年一评估的原则，2023 年对董事会授权事项执行的决策程序、决策效率、决策质量、是否发生越权行为进行了 2 次监督和评估，保障董事会授权事项合理科学决策。

3.实施董事会会前沟通机制，深入提出意见建议。依据公司制定的《外部董事履职保障实施方案》，董事会切实践行董事会会前沟通会机制，2023 年针对公司重大投资等重大复杂事项，独立董事提前介入，就拟报董事会决策的重大投资议案与公司经理层深入沟通，对方案的合规性、可行性提出意见建议，确保独立董事充分了解议案内容，科学合理决策。

4.首次召开独立董事专门会议，布置年度审计工作。根据中国证监会《上市公司独立董事管理办法》规定，2023 年 12 月，组织召开首次独立董事专门会议，与外部审计机构和公司财务、审计管理部门沟通 2023 年度财务及内部控制审计计划，就本年度会计政策的重大变化、审计人员是否能满足公司年度审计工作要求、公司年度报告能否按期披露，是否存在不确定性因素等问题进行深入探讨，确保公司年度审计工作按计划开展。

5.坚持战略引领，切实落实“定战略”职权。董事会 2023 年召开战略研讨会，邀请全体董事谋划公司未来发展定位和发展战略，对公司发展战略的制定、执行和成果进行充分讨论、沟通，积极探索“战略型”董事会建设的有效途径，引领公司健康高质量发展。

6.突出价值创造，持续增强“做决策”能力。董事会坚定信心，咬定年初确定的生产经营目标不放松，以价值管理为基础，把“一利五率”提升目标作为考核硬指标，推动公司精益管理、深挖潜力、降本增效。以提质增效为目的，决议 2022 年经理层成员业绩考核和薪酬分配，并将 2023 年全年经营业绩考核指标分解细化，依据经理层成员分管领域主责主业分别制定了 2023 年度经营业绩考核指标，目标设定既具科学性、又兼挑战性，强化责任担当，形成经理层群策群力抓落实、同心同德谋发展的合力。以持续分红为宗旨，秉持保持公司利润分配政策连续性和稳定性的基本原则，持续给予股东稳定的现金回报，提升上市公司价值。

7.筑牢三道防线，有效提升“防风险”水平。2023 年董事会充分发挥其在公司治理、内部控制、法律、财务等方面的专业知识和工作经验，坚持底线思维，统筹发展和安全两件大事，聚焦重点领域，指导业务部门守好“第一道防线”。认真开展内控制度体系建设与全面风险管理工作，审议了公司内部控制评价报告、内部控制审计报告以及合规管理工作报告等议案，开展风险评估，监督合规部门筑好“第二道防线”。以风险、问题和战略为导向，审议公司年度审计计划，每半年审阅公司审计工作开展情况报告和内部审计自律监管检查报告，了解公司募集资金、对外担保、关联交易、证券投资与衍生品交易、提供财务资助、购买或出售资产、对外权益投资、大额资金使用及关联方资金占用等 8 个重点领域的检查情况，检查审计部门把好“第三道防线”。

8.通过“三种方式”自身建设，提升董事会履职能力。外部董事每月审阅公司提供的政策资讯动态、生产经营动态和资本市场动态三种月报，随时了解行业和公司动态信息，为科学决策提供有力支撑。外部董事主动开展现场调研，赴天津临港、青岛黄岛和珠海高栏港三处主要制造基地调研指导，深入了解公司陆上建造能力以及数字化、智能化发展状况，进一步增强对公司业务的了解，为有针对性地提出高质量发展建议起到积极的作用。2023 年参加上海证券交易所、天津证监局、上市公司协会组织的“全面注册制改革政策解读”专题培训、内部控制培训、独立董事后续培训等 18 人次，为董事会规范运作奠定坚实基础。

（四）关于监事会

公司监事会的构成符合法律法规要求，由 3 名监事组成，其中股东监事 1 名，职工代表监事 2 名。公司监事具有会计、审计、人力资源管理等方面的专业知识和工作经历，能够按照《公司章程》和《监事会议事规则》认真履行职责，对公司生产经营管理及内部控制进行监督，经常性地开展对公司的调研并提出改进建议，充分发挥了监督职能，维护了公司及所有股东的合法权益。

2023 年内监事会召开了 6 次会议，审议公司定期报告、内部控制评价报告、财务报表、计提减值准备、利润分配预案、募集资金使用、调整自有资金理财方案、会计估计变更等 15 项重

要事项，对董事会编制的定期报告出具书面审核意见，积极出席股东大会，列席董事会会议。各位监事认真履行职责，高度关注公司财务状况、定期报告、董事会和管理层履行职责等事项。

（五）关于管理层及高级管理人员

公司按照《公司法》和《公司章程》的有关规定，高级管理人员之间业务分工明确、权责清晰，董事会与监事会能够对高级管理人员实施有效监督和制约。

报告期内，公司管理层及全体高级管理人员勤勉尽责、积极贯彻落实董事会各项决议和公司发展战略,有效推动公司经营管理质效提升。

（六）关于信息披露

为规范公司关联交易和自愿信息披露行为，董事会 2023 年制定了《关联交易管理办法》和《自愿信息披露管理办法》并贯彻落实，不断提升公司资本市场规范运作水平，进而提升公司在资本市场上的影响力，彰显公司负责任上市公司的品牌价值，有效服务公司战略发展。同时，公司建立了投资者关系工作长效机制，多渠道开展投资者关系活动，董事长亲自出席业绩发布会，与资本市场投资者面对面沟通，独立董事通过线上交流方式回答中小投资者的提问，资本市场关注度和认同度持续提升。报告期内公司严格按照上海证券交易所《股票上市规则》等法律、法规的有关规定，披露定期报告 4 期，临时公告 53 份，信息披露遵守了“公开、公平、公正”的三公原则，保证了 2023 年度公司信息披露的真实、准确、及时、完整、公平。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

□适用 √不适用

二、 公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

□适用 √不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

□适用 √不适用

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2022 年度股东大会	2023 年 5 月 19 日	http://www.sse.com.cn	2023 年 5 月 22 日	1. 审议通过《公司 2022 年董事会工作报告》； 2. 审议通过《公司 2022 年监事会工作报

				告》； 3. 审议通过《公司 2022 年度财务决算报告》； 4. 审议通过《公司 2022 年度利润分配方案》； 5. 审议通过《公司 2022 年年度报告及摘要》； 6. 审议通过《关于制订<海油工程关联交易管理办法>的议案》； 7. 审议通过《关于 2023-2025 年度日常关联交易预计的议案》； 8. 审议通过《关于与中海石油财务有限责任公司签订<金融服务框架协议>的议案》； 9. 审议通过《关于续聘 2023 年度公司财务和内部控制审计机构的议案》。
2023 年第一次临时股东大会	2023 年 7 月 6 日	http://www.sse.com.cn	2023 年 7 月 7 日	审议通过《关于选举刘义勇先生为公司董事的议案》。
2023 年第二次临时股东大会	2023 年 11 月 14 日	http://www.sse.com.cn	2023 年 11 月 15 日	1. 审议通过《关于修订公司章程并提请股东大会授权董事会办理工商登记的议案》； 2. 审议通过 《关于监事会换届选举非职工监事候选人的议案》； 3. 审议通过《关于董事会换届选举非独立董事候选人的议案》； 4. 审议通过《关于董事会换届选举独立董事候选人的议案》。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

□适用 √不适用

股东大会情况说明

□适用 √不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
王章领	董事长、总裁、党委书记	男	55	2020-12-04	-	0	0	0	/	132.61	否
彭雷	董事、党委副书记	男	48	2022-05-20	-	0	0	0	/	102.16	否
刘义勇	董事	男	52	2023-07-06	-	0	0	0	/	0	是
辛伟	独立董事	男	60	2021-05-21	-	0	0	0	/	12.8	否
郑忠良	独立董事	男	51	2021-05-21	-	0	20,000	20,000	对公司长期价值认可及对公司未来发展的信心	12.8	否
邢文祥	独立董事	男	60	2022-12-12	-	0	0	0	/	12.8	否
刘振宇	监事会主席	男	47	2023-11-14	-	0	0	0	/	0	是
李涛	职工监事	男	41	2020-08-26	-	0	0	0	/	90.36	否
薛美清	职工监事	女	41	2023-11-14	-	0	0	0	/	18.44	否
李鹏	财务总监、总法律顾问、董事会	男	46	2019-08-30	-	0	0	0	/	103.83	否

	秘书										
张海涛	副总裁	男	52	2021-08-20	-	0	0	0	/	99.73	否
王会峰	副总裁 兼总工程师	男	46	2022-09-15	-	0	0	0	/	97.94	否
王大勇	副总裁	男	47	2023-08-31	-	0	0	0	/	29.33	否
于毅	董事长、党委书记（离任）	男	59	2019-05-17	2023-04-26	0	0	0	/	70.64	否
邱健勇	董事（离任）	男	61	2021-11-16	2023-06-20	0	0	0	/	0	是
彭文	监事会主席（离任）	男	54	2020-12-22	2023-11-14	0	0	0	/	0	是
车永刚	监事（离任）	男	60	2020-12-22	2023-11-14	0	0	0	/	0	是
孔令海	副总裁（离任）	男	51	2020-07-22	2023-08-31	0	0	0	/	70.62	否
谢日彬	副总裁（离任）	男	44	2020-08-14	2023-12-22	0	0	0	/	107.74	否
合计	/	/	/	/	/	0	20,000	20,000	/	961.80	/

姓名	主要工作经历
王章领	2003 年 6 月至 2007 年 4 月，任中海石油（中国）有限公司天津分公司工程建设办公室经理。2007 年 4 月至 2010 年 12 月，任中海石油（中国）有限公司特别授权项目总经理。2010 年 12 月至 2016 年 2 月，任中海油基建管理有限责任公司副总经理、党委委员。2016 年 3 月至 2019 年 8 月，任中国海洋石油渤海石油管理局工程建设中心党委书记、总经理。2019 年 8 月至 2020 年 11 月，任中国海洋石油集团有限公司采办部副总经理。2020 年 12 月起，任海洋石油工程股份有限公司总裁、董事。2023 年 4 月至今，任海洋石油工程股份有限公司董事长。
彭雷	1998 年 7 月加入中国海洋石油总公司，2006 年 6 月至 2010 年 4 月，任中海油田服务股份有限公司油化事业部塘沽基地副经理、经理。2010 年 1 月至 2016 年 1 月，任中海油田服务股份有限公司油田化学事业部副总经理。2016 年 1 月至 2020 年 3 月，任中海油田服务股份有限公司油田化学事业部总经理兼党委副书

	记、总经理兼党委书记。2020 年 3 月至 2022 年 3 月，任中海油能源发展股份有限公司副总经理；2022 年 3 月至今，任海洋石油工程股份有限公司党委副书记、工会主席。2022 年 5 月起，任海洋石油工程股份有限公司董事。
刘义勇	1996 年 7 月加入中国海油，曾任中海石油（中国）有限公司深圳分公司工程师、FPSO 生产监督、作业机构设备监督和设备主管；2008 年 5 月至 2014 年 12 月，任中海石油（中国）有限公司深圳分公司工程建设部经理。2014 年 12 月至 2021 年 4 月，任中海石油（中国）有限公司深圳分公司深水工程建设中心总经理、党委书记。2021 年 4 月至 2022 年 9 月，任中国海洋石油集团有限公司工程建设部副总经理；2022 年 9 月至今，任中国海洋石油有限公司工程技术部副总经理。2023 年 7 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司董事。
辛伟	1985 年 7 月至 1987 年 6 月，任建设部综合勘察院助理工程师；1987 年 6 月至 1997 年 5 月，任上海市政工程设计研究院工程师；1997 年 5 月至 2003 年 6 月，任上海世圳岩土工程有限公司副总经理、总工程师；2003 年 6 月至 2003 年 11 月，任上海岩土工程勘察设计研究院副总工程师；2003 年 11 月至 2011 年 12 月，任上海岩土工程勘察设计研究院有限公司副总工程师；2011 年 12 月至 2018 年 3 月，任上海岩土工程勘察设计研究院有限公司副总裁；2018 年 3 月至 2023 年 11 月，任上海勘察设计研究院（集团）股份有限公司副总裁；2023 年 11 月至今，任上海勘察设计研究院（集团）股份有限公司顾问；2021 年 5 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
郑忠良	1994 年 7 月至 1995 年 7 月，任北京市机械局第三机床厂会计；1995 年 7 月至 1999 年 9 月，任艾菲杰国际工程公司财务经理、财务总监；1999 年 9 月至 2006 年 7 月，在北京理工大学和武汉大学学习；2006 年 7 月至 2007 年 8 月，任中国海洋石油有限公司内部审计主管；2007 年 9 月至 2011 年 9 月，在上海交通大学安泰经济管理学院进行博士后研究；2011 年 9 月至 2013 年 9 月，在中华人民共和国商务部任副研究员；2013 年 9 月至今，任中国农业大学经济管理学院会计系副教授、会计系主任、会计专硕项目主任。2019 年 12 月至今兼任赞同科技独立董事。2021 年 5 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
邢文祥	1984 年 07 月至 1988 年 12 月，任辽宁青年干部学院团委书记、办公室主任；1988 年 12 月至 1990 年 12 月，任中共沈阳市委宣传部副处长；1990 年 12 月至 1994 年 12 月，任沈阳金杯客车制造有限公司党委书记、第一副总经理；1994 年 12 月至 1996 年 08 月，任共青团沈阳市委员会书记、党组书记；1996 年 08 月至 2000 年 03 月，任沈阳市沈河区人民政府区长；2000 年 03 月至 2002 年 03 月，任沈阳市人民政府副秘书长；2002 年 03 月至 2003 年 12 月，任亿达集团有限公司总裁；2003 年 12 月至 2005 年 11 月，任成都理工大学教授；2005 年 11 月至 2008 年 07 月，任中国地质大学（北京）教授；2008 年 07 月至 2011 年 09 月，任中央财经大学党委宣传部长；2011 年 09 月至 2019 年 12 月，任中央财经大学教授；2020 年 01 月至今，任中国地质大学（北京）教授。2022 年 12 月至今，兼任公司独立董事。
刘振宇	1998 年 7 月加入中国海油，曾先后任中海石油北方钻井公司财务部会计、中海油田服务有限公司财务部会计主办、主管、会计岗位经理。2010 年 1 月至 2016 年 10 月，任中海油田服务股份有限公司财务部总经理；2016 年 10 月至 2017 年 11 月，任中国海洋石油总公司财务资产部副总经理；2017 年 11 月至 2022 年 9 月，任中国海洋石油集团有限公司财务资产部副总经理；2022 年 9 月至今，任中国海洋石油集团有限公司（中国海洋石油有限公司）审计部副总经理。2023 年 11 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司监事会主席。
李涛	2005 年 7 月至 2005 年 12 月，任海洋石油工程股份有限公司检验公司检验员。2005 年 12 月至 2008 年 12 月，任海洋石油工程股份有限公司设计公司办公室行政管理、行政主管。2008 年 12 月至 2011 年 4 月，任海洋石油工程股份有限公司质量管理部产品体系主管。2011 年 4 月至 2012 年 1 月，任海洋石油工程股份有限公司设计公司质量技术部质量工程师、副经理。2012 年 1 月至 2016 年 9 月，任海洋石油工程股份有限公司设计公司人力资源部经理、总经理助理。2016 年 9 月至 2018 年 3 月，任海洋石油工程股份有限公司办公室副总经理、党委办公室副主任。2018 年 3 月至 2018 年 11 月，任海洋石油工程股份有限公司人力资源部副总经理、党委组织部副部长、机关党委书记（期间：2018 年 9 月至 2019 年 10 月，兼任国际交流中心副总经理）。2018 年 11 月至 2019 年 10 月，任海洋石油工程股份有限公司人力资源部副总经理、党委组织部部长、机关党委书记（期间：2019 年 3 月至今，兼任项目管理办公室副主任）。2019 年 10 月至今，任海洋石油工程股份有限公司人力资源部总经理、党委组织部部长、机关党委书记。2020 年 8 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司职工监事。2021 年 1 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司总裁助理。
薛美清	2004 年 7 月加入海洋石油工程股份有限公司，曾在海洋石油工程股份有限公司财务管理部任财务分析岗、合并报表岗、ERP 项目组关键用户、财务分析岗位经理、预算考核岗位经理；2014 年 4 月至 2017 年 8 月，任海洋石油工程股份有限公司工程项目管理中心总经理助理；2017 年 8 月至 2018 年 9 月，任海洋石油工程（青岛）有限公司财务总监；2018 年 9 月至 2021 年 12 月，任海洋石油工程股份有限公司建造事业部财务总监、海洋石油工程（青岛）有限公司财务

	总监；2021 年 12 月至今，任海洋石油工程股份有限公司审计部总经理。2023 年 11 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司职工监事。
李鹏	2002 年 7 月至 2005 年 12 月，任北京首创股份有限公司高级财务经理。2005 年 12 月至 2007 年 11 月，任中国海洋石油有限公司对外披露高级主管。2007 年 11 月至 2010 年 3 月，任中国海洋石油有限公司财务报告及业务分析高级主管。2010 年 3 月至 2012 年 1 月，任中国海洋石油有限公司财务报告及业务分析经理。2012 年 1 月至 2013 年 6 月，任中国海洋石油有限公司财务报告及对外披露处处长。2013 年 6 月至 2014 年 11 月，任中国海洋石油有限公司财务部财务政策处处长（经理）。2014 年 11 月至 2016 年 10 月，任中国海洋石油有限公司财务部会计政策及并购支持处处长。2016 年 10 月至 2019 年 8 月，任中海石油财务有限责任公司副总经理。2019 年 8 月至今，任海洋石油工程股份有限公司财务总监。2020 年 4 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司总法律顾问。2022 年 3 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司董事会秘书。
张海涛	1992 年 7 月至 1994 年 11 月，任天津航空机电公司助理工程师；1994 年 11 月至 2000 年 4 月，在中海石油工程设计公司先后任机电部助理工程师、工程师和橇块项目组设计副经理；2000 年 4 月至 2001 年 5 月，任海洋石油工程股份有限公司设计公司橇块项目组设计副经理；2001 年 5 月至 2007 年 6 月，在海洋石油工程股份有限公司设计公司先后任 PL19-3 设计项目工程师、明珠号改造设计经理、BZ25-1 油田开发工程设计副经理、设计经理、八角亭、锦州 21-1、锦州 25-1S 项目设计经理；2007 年 6 月至 2012 年 3 月，在海洋石油工程股份有限公司设计公司先后任项目管理部副经理、总经理助理、副总经理；2012 年 3 月至 2013 年 2 月，任海洋石油工程股份有限公司建造公司总经理；2013 年 2 月至 2015 年 2 月，任海洋石油工程股份有限公司特种设备公司总经理；2015 年 2 月至 2018 年 3 月，任海洋石油工程股份有限公司特种设备公司党委书记、总经理；2018 年 3 月至 2020 年 7 月，任海洋石油工程股份有限公司办公室总经理、公司党委办公室主任；2020 年 7 月至 2021 年 7 月，任海洋石油工程股份有限公司设计院党委书记、院长、海洋工程技术中心主任。2021 年 8 月至 2023 年 10 月，任海洋石油工程股份有限公司副总裁兼总工程师。2023 年 10 月至今，任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
王会峰	1999 年 7 月至 2013 年 4 月，曾先后担任海洋石油工程股份有限公司曹妃甸、北帕斯天然气液化、陆丰 7-2、泰国 ZAWTIKA 等多个项目工程设计工作，曾任文昌 9-2/9-3/10-3 气田项目经理；2013 年 4 月至 2016 年 12 月，任海洋石油工程股份有限公司设计公司工程设计项目管理部经理；2016 年 12 月至 2018 年 9 月，任海洋石油工程股份有限公司设计公司副总经理；2018 年 9 月至 2020 年 2 月，任海洋石油工程股份有限公司设计院副院长；2020 年 2 月至 2020 年 6 月，任海洋石油工程股份有限公司运营中心工程项目管理中心副总经理；2020 年 6 月至 2021 年 1 月，任海洋石油工程股份有限公司工程项目管理中心副总经理；2021 年 1 月至 2021 年 2 月，任海洋石油工程股份有限公司副总工程师；2021 年 2 月至 2021 年 11 月，任海洋石油工程股份有限公司副总工程师、科技信息部总经理；2021 年 11 月至 2022 年 9 月，任海洋石油工程股份有限公司副总工程师、天津建造分公司党委书记、总经理；2022 年 9 月至今，任海洋石油工程股份有限公司副总裁、天津建造分公司党委书记、总经理。2023 年 10 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司总工程师。
王大勇	1998 年 7 月大学毕业后参加工作，曾担任中海石油工程设计公司工艺部工程师、海洋石油工程股份有限公司设计公司市场经营部经理；2013 年 3 月至 2014 年 4 月，任海洋石油工程股份有限公司特种设备公司代理副总经理；2014 年 4 月至 2018 年 7 月，任海洋石油工程股份有限公司特种设备公司副总经理；2018 年 7 月至 2018 年 9 月，任海洋石油工程股份有限公司设计公司副总经理；2018 年 9 月至 2018 年 12 月，任海洋石油工程股份有限公司设计院副院长；2018 年 12 月至 2020 年 2 月，任海洋石油工程股份有限公司设计院副院长、海洋工程技术中心副主任；2020 年 2 月至 2023 年 8 月，任海洋石油工程股份有限公司特种设备分公司党委书记、总经理、产品孵化制造中心主任。2023 年 8 月至今，任海洋石油工程股份有限公司副总裁。

其它情况说明

□适用 √不适用

(二)现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1. 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘义勇	中国海洋石油有限公司	工程技术部副总经理	2022 年 9 月	不适用
刘振宇	中国海洋石油有限公司	审计部副总经理	2022 年 9 月	不适用
于毅	中国海洋石油集团有限公司	专职董事	2023 年 4 月	不适用
邱健勇	中国海洋石油集团有限公司	专职董事	2021 年 8 月	2022 年 9 月
彭文	中国海洋石油集团有限公司	专职董事	2022 年 9 月	不适用
车永刚	中国海洋石油集团有限公司	专职监事	2020 年 7 月	2023 年 1 月
孔令海	中国海洋石油有限公司	工程技术部总经理	2023 年 8 月	不适用
谢日彬	中海石油（中国）有限公司	天津分公司副总经理	2023 年 12 月	不适用
在股东单位任职情况的说明	不适用			

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
辛伟	上海勘察设计研究院（集团）有限公司	副总裁	2018 年 3 月	不适用
郑忠良	中国农业大学经济管理学院	会计系副教授、会计系主任、会计专硕项目主任	2013 年 9 月	不适用
	赞同科技	独立董事	2019 年 12 月	不适用
邢文祥	中国地质大学（北京）	教授	2020 年 1 月	不适用
在其他单位任职情况的说明	不适用			

(三)董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据岗位的职责和复杂程度以及工作表现和成绩，本着有利于人员稳定及激励与约束相结合的原则，确定报酬标准。
董事在董事会讨论本人薪酬事项	是

时是否回避	
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	公司董事会薪酬与考核委员会于 2024 年 3 月 15 日召开 2024 年第一次会议，审议通过了《关于公司经理层成员 2023 年度经营业绩考核、绩效年薪分配结果及 2024 年度经营业绩指标设置的议案》，同意公司董事、高级管理人员 2023 年度薪酬，并提交公司第八届董事会第三次会议审议。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	参照本行业董事、监事和高管人员的工资薪酬。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	1．公司三名独立董事的津贴为每人每年 12.8 万元人民币（含税），出席董事会和股东大会的差旅费以及其他按《公司章程》行使职权所需费用在公司据实报销。 2．不在公司领取报酬、津贴的董事、监事有刘义勇先生、刘振宇先生。上述董事、监事在控股股东中国海洋石油集团有限公司或控股股东下属公司领取报酬、津贴。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	961.80 万元

(四)公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
刘义勇	董事	选举	新任，根据公司管理和发展需要
刘振宇	监事会主席	选举	新任，根据公司管理和发展需要
薛美清	职工监事	选举	新任，根据公司管理和发展需要
王大勇	副总裁	聘任	新任，根据公司管理和发展需要
于毅	原董事长	离任	因工作调整
邱健勇	原董事	离任	因年龄原因
彭文	原监事会主席	离任	因工作调整
车永刚	原监事	离任	因年龄原因
孔令海	原副总裁	离任	因工作调整
谢日彬	原副总裁	离任	因工作调整

(五)近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六)其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第七届董事会第十八次会议	2023 年 3 月 17 日	1. 审议通过《公司 2022 年董事会工作报告》； 2. 审议通过《公司 2022 年总裁工作报告》； 3. 审议通过《董事会审计委员会关于立信会计师事务所从事本公司 2022 年度财务和内控审计工作的总结报告》； 4. 审议通过《公司 2022 年度财务决算报告》； 5. 审议通过《关于计提减值准备的议案》； 6. 审议通过《公司 2022 年度利润分配预案》； 7. 审议通过《公司 2022 年年度报告及摘要》； 8. 审议通过《公司 2022 年度环境、社会与公司治理（ESG）报告》； 9. 审议通过《关于公司年度募集资金存放与使用情况的专项报告》； 10. 审议通过《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》； 11. 审议通过《关于制订<海油工程关联交易管理办法>的议案》； 12. 审议通过《关于 2023-2025 年度日常关联交易预计的议案》； 13. 审议通过《关于与中海石油财务有限责任公司签订<金融服务框架协议>的议案》； 14. 审议通过《关于中海石油财务有限责任公司的风险评估报告》； 15. 审议通过《关于与中海石油财务有限责任公司开展金融业务的风险处置预案》； 16. 审议通过《关于续聘 2023 年度公司财务和内部控制审计机构的议案》； 17. 审议通过《关于 2022 年度工资总额使用情况的议案》； 18. 审议通过《海油工程合规管理工作报告（2022 年度）》； 19. 审议通过《公司 2022 年度内部控制评价报告》； 20. 审议通过《公司 2022 年度内部控制审计报告》。
第七届董事会第十九次会议	2023 年 4 月 26 日	1. 审议通过《公司 2023 年第一季度报告》； 2. 审议通过《关于于毅先生辞去公司董事、董事长及董事会相关专业委员会职务的议案》； 3. 审议通过《关于选举公司董事长的议案》； 4. 审议通过《关于调整第七届董事会部分专门委员会委员的议案》； 5. 审议通过《关于 2022 年度领导人员经营业绩考核结果的议案》； 6. 审议通过《关于 2023 年度领导人员经营业绩考核指标的议案》； 7. 审议通过《关于召开公司 2022 年年度股东大会的议案》。
第七届董事会第二十次会议	2023 年 6 月 20 日	1. 审议通过《关于会计估计变更的议案》； 2. 审议通过《关于建造一艘多功能海洋工程船的议案》； 3. 审议通过《关于邱健勇先生辞去公司董事及董事会相关专业委员会职务的议案》； 4. 审议通过《关于选举刘义勇先生为公司董事候选人的议案》； 5. 审议通过《关于召开公司 2023 年第一次临时股东大会

		的议案》。
第七届董事会第二十一次会议	2023 年 8 月 18 日	1. 审议通过《关于增补董事会战略委员会委员的议案》； 2. 审议通过《公司 2023 年半年度报告及摘要》； 3. 审议通过《关于公司 2023 年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》； 4. 审议通过《关于使用部分暂时闲置自有资金购买理财产品并授权管理层签订相关购买理财产品协议的议案》； 5. 审议通过《关于中海石油财务有限责任公司的风险评估报告》； 6. 审议通过《关于制订<海油工程自愿信息披露管理办法>的议案》。
第七届董事会第二十二次会议	2023 年 8 月 31 日	1. 审议通过《关于孔令海先生辞去公司副总裁职务的议案》； 2. 审议通过《关于聘任王大勇先生为公司副总裁的议案》。
第七届董事会第二十三次会议	2023 年 10 月 26 日	1. 审议通过《公司 2023 年第三季度报告》； 2. 审议通过《关于修订公司章程并提请股东大会授权董事会办理工商登记的议案》； 3. 审议通过《关于购置一台门式起重机项目的议案》； 4. 审议通过《关于海洋石油工程（青岛）有限公司 3#滑道门式起重机购置项目的议案》； 5. 审议通过《关于场地重载滑道建设项目的议案》； 6. 审议通过《关于张海涛先生辞去公司总工程师职务的议案》； 7. 审议通过《关于聘任王会峰先生为公司总工程师的议案》； 8. 审议通过《关于董事会换届选举非独立董事候选人的议案》； 9. 审议通过《关于董事会换届选举独立董事候选人的议案》； 10. 审议通过《关于召开公司 2023 年第二次临时股东大会的议案》。
第八届董事会第一次会议	2023 年 11 月 14 日	1. 审议通过《关于选举公司董事长的议案》； 2. 审议通过《关于董事会专门委员会换届选举的议案》。
第八届董事会第二次会议	2023 年 12 月 22 日	1. 审议通过《关于公司 2024 年度银行授信额度的议案》； 2. 审议通过《关于为子公司海洋石油工程（青岛）有限公司提供担保的议案》； 3. 审议通过《关于海油工程沙特分公司转换为海油工程沙特子公司的议案》； 4. 审议通过《公司 2024 年度审计计划》； 5. 审议通过《公司 2024 年度投资计划》； 6. 审议通过《关于谢日彬先生辞去公司副总裁职务的议案》。

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立	参加董事会情况	参加股东大会情况

	董事	本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
王章领	否	8	7	2	1	0	否	1
彭雷	否	8	7	2	1	0	否	3
刘义勇	否	5	4	2	1	0	否	0
辛伟	是	8	7	3	1	0	否	0
郑忠良	是	8	8	3	0	0	否	1
邢文祥	是	8	8	3	0	0	否	0
于毅	否	2	2	0	0	0	否	0
邱健勇	否	3	0	0	3	0	是	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

√适用 □不适用

公司于 2023 年 3 月 17 日召开第七届董事会第十八次会议、2023 年 4 月 26 日召开第七届董事会第十九次会议、2023 年 6 月 20 日召开第七届董事会第二十次会议，邱健勇先生因个人身体原因，连续两次以上未能亲自出席董事会会议，委托其他董事代为出席。

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	5
通讯方式召开会议次数	2
现场结合通讯方式召开会议次数	1

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

七、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	郑忠良、辛伟、邢文祥

提名委员会	辛伟、王章领、邢文祥
薪酬与考核委员会	邢文祥、彭雷、辛伟
战略委员会	王章领、刘义勇

(二) 报告期内审计委员会召开 6 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023 年 3 月 17 日	审议《公司 2022 年度财务决算报告》《公司计提减值准备的议案》《关于 2023-2025 年度日常关联交易预计的议案》《关于与中海石油财务有限责任公司签订<金融服务框架协议>暨风险评估报告和风险处置预案》《公司 2022 年度内部控制评价报告》《向董事会提交会计师事务所从事本年度海油工程审计工作的总结报告》《关于续聘公司 2023 年度财务审计机构和内部控制审计机构的议案》《海油工程合规管理工作报告（2022 年度）》《董事会审计委员会 2022 年度履职情况报告》	议案均以全票同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。
2023 年 4 月 26 日	审议《公司 2023 年第一季度财务报告》《关于公司董事会授权管理办法执行情况的专项报告》	议案均以全票同意审议通过，不存在异议事项。	
2023 年 6 月 20 日	审议《关于会计估计变更的议案》	该议案以全票同意审议通过，不存在异议事项。	
2023 年 8 月 17 日	审议《公司 2023 年半年度财务报告》《关于中海石油财务有限责任公司的风险评估报告》	议案均以全票同意审议通过，不存在异议事项	
2023 年 10 月 26 日	审议《公司 2023 年第三季度财务报告》《关于公司董事会授权管理办法执行情况的专项报告》	议案均以全票同意审议通过，不存在异议事项。	
2023 年 12 月 22 日	审议《公司 2024 年度审计计划》	该议案以全票同意审议通过，不存在异议事项。	

(三) 报告期内提名委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况

2023 年 6 月 20 日	审议《关于提名刘义勇先生为公司董事候选人的议案》	该议案以全票同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。
2023 年 8 月 31 日	审议《关于提名王大勇先生为公司副总裁的议案》	议案均以全票同意审议通过，不存在异议事项。	
2023 年 10 月 26 日	审议《关于提名王会峰先生为公司总工程师的议案》《关于提名公司第八届董事会董事候选人的议案》	议案均以全票同意审议通过，不存在异议事项。	

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023 年 3 月 17 日	审议《关于 2022 年度工资总额使用情况的议案》	该议案以全票同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。
2023 年 4 月 26 日	审议《关于 2022 年度领导人员经营业绩考核结果的议案》《关于 2023 年度领导人员经营业绩考核指标的议案》	议案均以全票同意审议通过，不存在异议事项。	

(五) 报告期内战略委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023 年 6 月 20 日	审议《关于建造一艘多功能海洋工程船的议案》	该议案以全票同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。
2023 年 10 月 26 日	审议《关于购置一台门式起重机项目的议案》《关于海洋石油工程（青岛）有限公司 3#滑道门式起重机购置项目的议案》《关于场地重载滑道建设项目的议案》	议案均以全票同意审议通过，不存在异议事项。	
2023 年 12 月 22 日	审议《公司 2024 年度投资计划》	该议案以全票同意审议通过，不存在异议事项	

(六) 存在异议事项的具体情况

□适用 √不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

□适用 √不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	5,428
主要子公司在职员工的数量	4,327
在职员工的数量合计	9,755
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	3,089
技术人员	4,754
财务人员	128
经营管理及项目管理人员	1,784
合计	**9,755**
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	1,516
本科	5,064
大专	2,023
中专及以下	1,152
合计	**9,755**

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司以“分类管理、分级调控、动态监控、效益联动”为原则，深入实施与管理实际相契合的工资总额管理机制，持续完善更具灵活性和市场竞争力、按照业绩贡献决定薪酬收入的正常增长机制。

同时，公司进一步深化价值导向的薪酬激励分配制度，锚定海外发展战略，着力发挥奖励激励导向作用，靶向制定、分类实施配套奖励激励举措，鼓励员工向海外关键岗位流动，助推公司海外市场开拓和海外项目建设。着力突出薪酬分配向科研人员倾斜导向，系统完善科研人员差异化精准激励体系，探索建立按阶段实施的全链条差异化精准激励体系，打造奖励激励“组合拳”，

有效构建全方位、多元化激励策略，不断强化薪酬分配向公司发展重点、难点方向流动，向做出突出贡献人员倾斜，有效激发队伍活力，为高质量发展保驾护航。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

2023 年，公司深入学习党的二十大精神，贯彻落实习近平总书记关于新时代人才工作的重要指示批示精神，聚焦公司发展战略及人才队伍建设实际需要，持续健全完善“五位一体”培训体系，年度实施“1+4+1”公司级培训计划，统筹高阶提升、专项职能、专业板块、普适夯基“四级”培养路径，搭建聚焦员工能力提升的培训架构，充分挖掘优质培训资源，通过校企合作开展重点培训，扎实开展全员日常培训，有效提升员工综合素质与能力水平。公司全年共组织各类培训 7,129 期，培训 24.3 万人次，培训总学时 174.68 万小时，全年人均学时（线下+线上合计）215.65 小时，不断创新培养手段，全面提升培训效能，为建设中国特色世界一流海洋能源工程公司提供人才支持和保障。

(四) 劳务外包情况

□适用 √不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

公司已于 2012 年度根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》要求，结合公司实际经营需要，修订了《公司章程》和《股东大会议事规则》中现金分红相关条款，进一步明确了利润分配政策的基本原则、具体分配政策、审议决策程序和机制以及方案实施等内容。

2023 年，公司没有对现金分红相关政策进行调整。

公司章程中规定的利润分配政策为：

1．公司利润分配政策的基本原则

（1）公司充分考虑对投资者的回报，在不违反《公司法》分红规定的前提下，每年按当年实现的合并报表中归属于母公司股东的净利润的规定比例向股东分配股利。

（2）公司的利润分配政策保持连续性和稳定性，同时兼顾公司的长远利益、全体股东的整体利益及公司的可持续发展。

（3）公司优先采用现金分红的利润分配方式。

2．公司利润分配具体政策

（1）利润分配的形式

公司采用现金、股票、现金与股票相结合或者法律、法规允许的其他方式分配利润，在有条件的情况下，公司可以进行中期利润分配。

（2）现金分红的具体条件和比例

除特殊情况外，在公司现金能够满足公司持续经营和长期发展的前提下，公司在当年盈利且累计未分配利润（计算口径以合并报表中归属于母公司股东的净利润为准）为正且不违反《公司法》分红规定的情况下，采取现金方式分配股利，每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的合并报表中归属于母公司股东的净利润的 10%。公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%。

特殊情况是指：

①公司未来十二个月内发生重大对外投资计划或重大现金支出（募集资金项目除外）达到或者超过公司最近一期经审计净资产的 30%；投资计划或现金支出包括公司拟对外投资、收购资产、对外偿付债务或者购买设备等；

②审计机构对公司该年度财务报告未出具标准无保留意见的审计报告。

（3）发放股票股利的具体条件

公司在经营情况良好，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足上述现金分红的条件下，提出股票股利分配预案。

3．公司利润分配方案的审议程序

（1）公司的利润分配方案由公司管理层结合公司章程的规定、盈利情况和资金需求计划提出、拟定，提交公司董事会审议。公司董事会就利润分配方案的合理性进行充分讨论，形成专项决议后提交股东大会审议。

公司对现金分红具体方案进行审议时，应充分听取中小股东的意见和诉求，除安排在股东大会上听取股东的意见外，还通过股东热线电话和传真等方式与股东特别是中小股东进行沟通和交流，及时答复中小股东关心的问题。

（2）公司因前述第 2 项规定的特殊情况无法按照既定的现金分红政策确定当年利润分配方案的，董事会就不进行现金分红的具体原因、公司留存收益的用途及预计投资收益等事项进行专项说明，经独立董事发表意见后提交股东大会审议，并在公司指定媒体上予以披露。当年利润分配方案提交年度股东大会审议时，应经出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上通过。

（3）公司调整或变更利润分配政策的决策程序

在遇到战争、自然灾害等不可抗力、或者公司外部经营环境变化并对公司生产经营造成重大影响，或公司自身经营状况发生较大变化的情况下，公司经过详细论证后，认为确有必要的，可以对章程确定的现金分红政策进行调整或变更。董事会就调整或变更利润分配政策的合理性进行充分讨论，经独立董事发表意见后形成专项决议后提交股东大会审议。股东大会审议时，应经出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上通过。

4、公司利润分配方案的实施

公司股东大会对利润分配方案作出决议后，董事会须在股东大会召开后两个月内完成股利（或股份）的派发事项。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

□适用 √不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.47
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	649,939,155.6
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	1,620,506,288.92
占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	40.11
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	649,939,155.6
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	40.11

十一、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

（三）董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

（四）报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

√适用 □不适用

参照本行业董事、监事和高管人员的工资薪酬，根据岗位的职责和复杂程度以及工作表现和成绩，本着激励与约束相结合的原则进行考核并确定报酬标准。

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

√适用 □不适用

2023 年，公司坚持战略引领，以满足客户需求为出发点，立足端到端打破部门壁垒。一是建立了公司流程体系框架，包括：战略引领类流程、核心主业类流程和业务支撑类流程三大类，涵盖 12 个一级流程，58 个二级流程，191 个三级流程，467 个末级流程；按照流程间交互关系，形成纵横交错的公司流程地图。二是组织完成 4 支核心主业流程的全面梳理和优化。结合公司生产运营特点，围绕“收”“支”两条线，组织完成工程项目全生命周期管理流程、供应链管理流程、投资管理流程和科研信息化管理流程等 4 支核心主业流程的全面梳理和优化，形成 4 支核心主业流程手册。

报告期内部控制存在重大缺陷情况的说明

□适用 √不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

√适用 □不适用

报告期内，公司根据《公司法》《证券法》等国家法律，以及公司章程等各项内部管理制度对子公司实施管理控制，健全子公司法人治理结构，加强子公司董事会建设，提供派出董事履职保障，持续完善子公司治理体系和治理能力现代化建设。印发《公司派出董事履职管理细则（试行）》，为子公司董事会管理提供制度依据，不断加强对子公司内部控制和风险管理，提升子公司

的经营管理水平和防风险能力；督促子公司聚焦生产经营管理，按照公司经营目标分解、压实业绩考核主体责任；按照放管结合、适当授权、目标导向原则，围绕资产创效、降本增效、科技创新、改革发展等目标，对各子公司因业施策分类管控，充分调动各子公司的积极性，形成牢固的利益共同体；加强设计、建造、海上安装、LNG 工程等创造价值单元能力建设，保持管理机构与团队精炼高效，使子公司成为公司战略推进和业务发展的中坚力量。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

立信会计师事务所(特殊普通合伙)对公司 2023 年度的内部控制进行了审计，并出具了标准无保留的《内部控制审计报告》，认为公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

《内部控制审计报告》与本年度报告同日披露，详细报告请见上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

十六、 其他

□适用 √不适用

第五节　环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	4,726

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

A. 海洋石油工程（青岛）有限公司

依据青岛市生态环境局 2023 年 3 月 20 日下发的《青岛市生态环境局关于印发 2023 年青岛市环境监管重点单位名录的通知》和 2023 年 3 月 30 日下发的《青岛市生态环境局关于公布 2023 年度环境信息依法披露企业名单的通知》，公司全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司（以下简称“青岛子公司”）被山东省青岛市确定为山东省青岛市 2023 年重点排污单位，涉及的监管类别有：水环境、大气环境、土壤污染监管、环境风险管控；同时被确定为 2023 年度青岛市环境信息依法披露企业。依法披露环保信息如下：

青岛子公司的主要污染物为厂区生活废水、涂装作业产出的有机废气、生产过程中产生的危险废弃物。

（1）污染物形成过程和原因：

①废水为青岛子公司生活污水，无生产性废水，生活污水中的主要污染物为 COD（化学耗氧量）、氨氮、悬浮物等。青岛子公司被纳入水环境重点排污单位，主要是因为青岛场地面积 120 万平米，生产人员较多，用水量大导致排水量相应比较大，排放废水中的氨氮、COD 等污染物尽管排放浓度达标并符合相关规定，但因氨氮、COD 等排放量较大，因此被列为重点监管单位。

②废气排放污染物主要包括苯、甲苯、二甲苯、非甲烷总烃及颗粒物，形成过程和原因为建造过程中焊接产生的焊接烟尘、打磨产生的打磨粉尘、喷砂产生的颗粒物粉尘、喷漆和晾干产生的有机废气。虽然排放的浓度达标并符合相关规定，但是由于油漆年均使用量大，造成废气排放量较大，因此被列为重点监管单位。

③土壤污染物主要是青岛场地在实施海洋工程建造过程中产生可能对土壤造成污染的危险废弃物，主要包括废油漆桶、废油漆渣、废矿物油、沾油漆垃圾、废油漆、废稀料、废防冻液等。这些废物在收集、暂存的过程中有可能出现渗漏、泄露，有可能污染到土壤，因此青岛子公司被当地环保部门列为土壤重点单位。但是，青岛子公司对废弃物管理高度重视，未发生过废弃物渗漏、泄露等污染土壤的情况。

（2）污染物排放方式：

①青岛子公司产生的生活污水全部经厂区内一体化污水处理设备预处理达《污水排入城镇下

水道水质标准》（GB/T31962-2015）B 级标准后，排入市政污水管道，进入泥布湾污水处理厂。青岛子公司厂区内安装了污水在线监测系统，并实现与当地环保局 24 小时联网。

②青岛子公司生产过程中产生的焊接烟尘和打磨粉尘采用烟气捕集手臂移动式焊接净化机组和自循环滤筒过滤式除尘装置两种方式进行过滤除尘。抛丸产生的金属氧化物粉尘采用旋风滤筒二级除尘，处理达标后由 25m 高排气筒排放。喷漆产生的漆雾粉尘经沸石转轮吸附装置进行吸附净化处理后，有机废气进入蓄热式催化燃烧（RCO）处理，净化后的废气由 25m 高排气筒排放。青岛子公司厂区内安装了 VOCs 在线监测系统，并实现与当地环保局 24 小时联网。

③对于可能造成土壤污染的废弃物的处理，青岛子公司根据相关法律法规要求，全部委托具备危险废弃物处置资质的第三方单位进行处置，在未处置之前，暂存放于危废暂存库内，危废暂存库按照相关技术要求进行了地面防渗漏、防溢处理，并设置了防溢槽、回收槽，确保危险废弃物在暂存期间不会发生污染土壤的情况。

（3）排放浓度和总量：

① 废气有组织排放量情况：

苯：0.007 吨；甲苯：0.008 吨；二甲苯：0.142 吨；非甲烷总烃：8.164 吨；颗粒物排放总量：2.526 吨。各排放口排放浓度均低于规定的排放浓度。

② 废水排放量情况：

排水量 3.13 万吨；COD 平均排放浓度 40.70mg/L，COD 排放总量 2.85 吨；氨氮平均排放浓度 2.45mg/L，氨氮排放总量 0.07 吨。

需要特别说明的是，青岛子公司生活污水全部经过市政管网排放到污水处理厂，COD、氨氮等排放量为排放到污水处理厂的数量，并不是直接排放到环境中的数量，不会对水环境造成污染。

（4）核定的排放总量：未核定排放总量（属地环保局无相关要求）。

（5）超标排放情况：无。

（6）执行的污染物排放标准：有机废气排放执行《挥发性有机物排放标准第 5 部分表面涂装行业》（DB37/2801.5-2018）表 1 相关标准；颗粒物有组织排放执行《山东省区域性大气污染物综合排放标准》（DB37/2376-2022）表 1（大气污染物排放浓度限值（第三阶段））相关标准；颗粒物无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中相关标准；废水排放执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B 级标准要求。

本报告期内，青岛子公司未发生环境污染事故，也未受到任何环保相关行政处罚。

B.中海福陆重工有限公司

中海福陆重工有限公司（以下简称“中海福陆”）是公司子公司海洋石油工程（珠海）有限公司与 FLUOR INTERNATIONAL LIMITED（美国福陆公司）成立的合资公司，依据广东省珠海市生态环境局 2023 年 3 月 27 日下发的《珠海市生态环境局关于印发珠海市 2023 年环境监管重点单位名录的通知》和 2023 年 3 月 30 日下发的《珠海市生态环境局关于公布 2023 年度珠海市环境信息依法披露企业名单的通知》，被确定为广东省珠海市 2023 年重点排污单位，涉及的重点监管类

别为大气环境；同时，被确定 2023 年度珠海市环境信息依法披露企业。依法披露环保信息如下：

中海福陆的主要污染物为厂区生活废水、初期雨水、试压废水、涂装等作业产出的有组织和无组织废气、生产过程中产生的一般工业固体废物和危险废弃物。

① 污染物形成过程和原因：

废水为生活污水、初期雨水、试压废水，各类污水中的主要污染物为 COD（化学耗氧量）、氨氮、悬浮物等。

b.废气排放污染物分为有组织排放污染物和无组织排放污染物。有组织排放污染物主要包括颗粒物、苯、甲苯、二甲苯、总挥发性有机物（VOCs），无组织排放污染物主要包括颗粒物、苯、二甲苯、非甲烷总烃、总挥发性有机物（VOCs）。形成过程和原因为建造过程中焊接产生的焊接烟尘、打磨产生的打磨粉尘、喷砂产生的颗粒物粉尘、喷漆和油漆固化产生的有机废气。公司有组织和无组织排放污染物的浓度均达到广东省地方和国家的排放标准，由于公司年均使用油漆量大，废气排放量较大，2023 年第一次被列为珠海市大气环境重点监管单位。

c.土壤污染物主要来源于生产经营活动过程中产生的一般工业固体废物和危险废物，这些废弃物在产生、收集、暂存等环节存在污染、渗漏、泄露的风险，可能对土壤、地下水环境造成环境影响。这些废弃物包括废金属、工业粉尘、废木材、废塑料、废橡胶等一般工业固体废弃物，以及废油漆桶、废油漆渣、废有机溶剂、油漆油类沾染废物、试压废水、酸洗废液、废矿物油、含油废液、废电池等危险废物。

② 污染物排放方式：

a.排放的废水包括生活污水、食堂污水、初期雨水、试压废水。生活污水经化粪池沉淀处理后经厂区生活污水管网排入当地市政污水管网进入珠海市城市排水有限公司南水水质净化厂（以下简称“南水水质净化厂”）作进一步处理。食堂污水经隔油隔渣处理后经厂区生活污水管网排入当地市政污水管网，进入南水水质净化厂作进一步处理。初期雨水经隔油沉砂池处理后，经厂区雨水管网排入黄茅海再进入南海。试压废水委托有资质的单位进行处置。

b.排放的有组织废气和无组织废气经过处理装置处理后达标排放。下料、预制生产活动中产生的加工粉尘和打磨粉尘，经移动式吸风口捕集后，通过滤筒除尘器处理后无组织排放。预制生产活动中产生的焊接烟尘采用高真空焊接烟尘净化系统进行捕集和过滤除尘。预处理抛丸废气采用“旋风+滤筒”方式除尘，处理达标后由 30m 高排气筒排放。预处理喷漆、烘干固化废气采用“吸附+催化燃烧”方式处置，处理达标后 30m 高排气筒排放。喷砂车间局部、真空吸砂除尘废气采用“旋风+滤筒除尘”处理方式，处理达标后由 20 米高排气筒排放。喷砂车间全室除尘废气采用“旋风+滤筒”除尘处理方式，处理达标后由 30 米高排气筒排放。喷漆车间产生的喷漆、固化废气经“吸附脱附+催化燃烧”、“沸石转轮+蓄热式催化燃烧（RCO）”进行吸附净化处理，净化后的废气由 30m 高排气筒排放。

c.对于可能造成土壤污染的废弃物，在生产环节严格分类收集、监管，及时按类暂存在固废站、危废库，并根据产废情况定时委托有资质的企业进行处置。固废站、危废库按照固废、危废

贮存标准建设和日常管理，确保了一般工业固废、危险废物在产生、收集、暂存、处置期间不发生污染土壤的情况。

③ 排放浓度和总量：

a.废气有组织排放情况：

苯： 0.178 吨；甲苯： 0.637 吨；二甲苯：1.494 吨；非甲烷总烃：5.681 吨；颗粒物：5.981 吨。各排放口排放浓度均低于规定的排放浓度。

b. 废水排放情况：

排水量 3.83 万吨；COD 平均排放浓度 64.00mg/L，COD 排放总量 2.45 吨；氨氮平均排放浓度 14.80mg/L，氨氮排放总量 0.57 吨。

生活污水经市政污水管网进入南水水质净化厂，南水水质净化厂处理后达标排放。初期雨水污染物排放浓度均满足广东省地方标准《水污染物排放限值》(DB44/26-2001)第二时段二级标准。

④ 核定的排放总量：未核定排放总量（属地环保局无相关要求）。

⑤ 超标排放情况：无。

⑥ 执行的污染物排放标准：热风炉二氧化硫、氮氧化物、林格曼黑度、颗粒物排放执行广东省《锅炉大气污染物排放标准》（DB 44/765-2019）表 2 燃气锅炉排放限值；有机废气排放执行广东省《表面涂装（汽车制造业）挥发性有机化合物排放标准》（DB 44/816-2010）表 2 第 II 时段排放限值；颗粒物有组织排放执行广东省《大气污染物排放限值》（DB 44/ 27-2001）第二时段二级标准；有机废气无组织排放执行广东省《表面涂装（汽车制造业）挥发性有机化合物排放标准》（DB 44/816-2010）表 3 浓度限值；颗粒物无组织排放执行广东省《大气污染物排放限值》（DB 44/27—2001）表 2 第二时段无组织排放限值；初期雨水排放执行《水污染物排放限值》(DB 44/26-2001）第二时段二级标准；厨房油烟废气排放执行《饮食业油烟排放标准》（GB 18483-2001）。

本报告期内，中海福陆未发生环境污染事故，也未受到任何环保相关行政处罚。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

A. 海洋石油工程（青岛）有限公司

青岛子公司厂区内设一体化污水处理设备一套，该设备污水处理能力为 200 吨/天，出水标准满足《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B 级标准要求。

厂区内涂装车间均配有有机废气净化及除尘设备，定期对环保设备进行维护保养，并填写相应的维保记录。环保设施全部正常运转，有机废气全部达标排放。

B.中海福陆重工有限公司

中海福陆厂区内初期雨水、生活污水管网按照“雨污分流”的原则建设，设置隔油沉渣池进行处理。初期雨水出水标准满足广东省《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段二级标准要求，生活污水出水标准满足广东省《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段三级要求。

中海福陆厂区内涂装车间喷漆、喷砂工艺均配有有机废气净化设备和除尘设备，按照设备维护保养规程定期对环保设备进行维护保养，并填写相应的维保记录。环保设施全部正常运转，有机废气、粉尘废气均全部达标排放。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

A. 海洋石油工程（青岛）有限公司

（1）青岛市环保局关于海洋石油工程（青岛）有限公司青岛场地项目一期工程环境影响报告书的批复。

（2）青岛市环保局关于海洋石油工程（青岛）有限公司青岛场地项目二期工程环境影响报告书的批复。

（3）青岛市环保局关于海洋石油工程青岛制造基地三期工程环境影响报告书的批复。

B.中海福陆重工有限公司

（1）珠海高栏港经济区管理委员会环境保护局关于海油工程珠海深水海洋工程装备制造基地项目环境影响报告书审批意见。

（2）珠海市生态环境局关于中海福陆重工有限公司珠海深水海洋工程装备制造基地 3#涂装车间扩建项目建设环境影响报告书的批复。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

青岛子公司编制了突发环境事件应急预案，包括有毒有害物质泄漏专项应急预案和码头溢油专项应急预案。

中海福陆编制了突发环境事件应急预案，包括危险废物环境污染事件专项应急预案和油化库火灾、爆炸事故专项应急预案。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

青岛子公司和中海福陆每年均编制环境自行监测方案，报属地生态环境部门和海油工程总部备案。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

□适用 √不适用

7. 其他应当公开的环境信息

□适用 √不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

√适用 □不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

□适用 √不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

√适用 □不适用

A.海洋石油工程股份有限公司天津智能制造分公司临港场地

1.排污信息

依据天津市生态环境局 2023 年 3 月 30 日下发的《关于天津市 2023 年环境监管重点单位名录的公告》和《关于天津市 2023 年环境信息依法披露企业名单的公告》，公司分公司天津智能制造分公司所属临港场地（以下简称“临港场地”）被天津市生态环境局确定为天津市 2023 年重点排污单位，涉及的监管类别为风险源，但水环境、大气环境、土壤污染监管、环境风险管控，但不属于重点排污单位，未纳入天津市 2023 年度环境信息依法披露企业名单。

为履行社会责任，推进绿色转型发展，公司自主批露临港场地排污信息：

临港场地的主要污染物为厂区生活废水、涂装作业产出的有机废气、生产过程中产生的危险废弃物。

污染物形成过程和原因：

①外排废水主要为生活废水、冬季锅炉排污水、去离子水净化设备产生的废水、管线试压废水等，各类污水中的主要污染物为 COD（化学耗氧量）、氨氮、悬浮物等。

②废气排放污染物主要包括二甲苯、非甲烷总烃、挥发性有机物（TRVOC）及颗粒物，形成过程和原因为生产作业过程中焊接产生的焊接烟尘、打磨产生的打磨粉尘、喷砂过程产生的颗粒物粉尘、喷漆和晾干产生的有机废气。

③土壤污染风险主要来源于生产过程中产生的危险废弃物，在危险废弃物收集、暂存的过程中存在渗漏、泄露的可能性，一旦管理不当，有污染到土壤的风险。这些危险废弃物主要包括废油漆桶、废油漆渣、废矿物油、沾油漆垃圾、废油漆、废稀料、废防冻液等。

（2）污染物排放方式：

①排放的废水包括生活污水和生产废水。其中生活污水包括职工生活污水和取暖锅炉排污水，生产废水包括去离子制备系统排放的高盐水和反冲洗水、总装场地试压水、管线试压后清洗废水和拆解场地地面冲洗废水。

根据排水设计，职工食堂餐厅含油污水经隔油池处理；职工盥洗废水经化粪池沉淀处理，清洗废水设沉淀池沉淀处理，经市政污水管网排入临港经济区第二污水处厂处理厂进一步处理。按照环评要求，在污水总排口安装流量计，测量流量并做好在线监测。目前在污水在线监控已全部安装完成，正在按照属地环保局要求推进调试及验收相关工作。

②临港场地生产过程产生的焊接烟尘和打磨粉尘采用高负压焊烟净化、中央滤筒除尘净化、移动焊烟净化器以及滤筒过滤式除尘装置等方式进行过滤除尘。预处理抛丸废气采用“旋风+滤

筒”除尘方式，预处理喷漆、烘干废气采用“干式过滤+RTO”处理方式，处理达标后由 30 米高排气筒排放。喷砂车间局部、真空吸砂除尘废气采用“旋风+滤筒除尘”处理方式，处理达标后由 20 米高排气筒排放。喷砂车间全室除尘废气采用“旋风+滤筒”除尘处理方式，处理达标后由 20 米高排气筒排放。喷漆车间产生的喷漆、烘干废气经“干式过滤+沸石转轮+CO 吸附装置”进行吸附净化处理后，净化后的废气由 30m 高排气筒排放。

按照环评及属地政府要求，共安装 9 套废气在线检测设施，其中 5 套挥发性有机物在线监测设施、4 套颗粒物在线监测设施。目前在线监控已全部安装完成，正在按照属地环保局要求推进调试及验收相关工作。

③对于可能造成土壤污染的危险废弃物，在生产过程中进行分类收集、严格监管、及时转移至暂存库；危废暂存库按照相关技术要求进行了地面防渗漏、防溢处理，并设置了防溢槽、回收槽等设施；最终，全部委托具备危险废弃物处置资质的第三方单位进行处置。确保危险废弃物在产生、收集、暂存、处置期间不会发生污染土壤的情况。

（3）排放浓度和总量：

① 废气有组织排放情况：

严格落实各项环保规定，各排放口排放浓度均低于规定的排放浓度。按照属地政府环保要求，全面统计各类废气有组织排放统计情况，并填报到排污许可证年度报告，同时将监测结果上传到天津市污染源监测数据管理系统中。

②废气排放总量

在对排放废气采取过滤、吸附、RTO 等措施后，最终排入大气的污染物的总量如下：

二甲苯：1.070 吨；非甲烷总烃：2.099 吨；颗粒物:0.551 吨。各排放口排放浓度均低于规定的排放浓度。

③废水排放量情况：

废水排放量 0.71 万吨；COD 平均排放浓度 260.25mg/L，COD 排放总量 1.85 吨；氨氮平均排放浓度 17.51mg/L，氨氮排放总量 0.125 吨。

各排放口排放浓度均低于规定的排放浓度，排放总量低于环评中规定的本期工程核定排放总量。

（4）超标排放情况：无超标排放情况。

（5）执行的污染物排放标准：

有机废气排放执行天津市《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB12/524-2020)表 1 表面涂装相关标准；无组织非甲烷总烃排放执行天津市《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB12/524-2020)；燃气烘干废气排放执行天津市《工业炉窑大气污染物排放标准》 (DB12/556-2015) 表 3 及《锅炉大气污染物排放标准》(DB12/151-2020)表 3 中相关要求标准；臭气浓度执行天津市《恶臭污染物排放标准》(DB12/059-2018)中相关要求；颗粒物有组织排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)二级关标准，颗粒物无组织排放执行《大气污染物综合排放

标准》（GB16297-1996）表 2 中相关标准；废水排放执行天津市《污水综合排放标准》（DB12/356-2018）三级标准限值相关要求。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

厂区内涂装车间均配有有机废气净化及除尘设备，定期对环保设备进行维护保养，并填写相应的维保记录。环保设施全部正常运转，有机废气全部达标排放。

基地内设置雨水总排口闸门及雨水调节池等可作为二级防控系统；设置事故池 2 座，其中危废库和油化库共用 1 座事故水池，喷漆车间用 1 座 4 事故水池；满足应急处置需要，进一步降低了环境污染风险。

3. 建设项目环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定

（1）海洋石油工程股份有限公司天津海洋工程装备制造基地建设项目环境影响报告书（2017 年 8 月）。

（2）《关于海洋石油工程股份有限公司天津海洋工程装备制造基地建设项目环境影响报告书的批复》（津滨临审批[2017]118 号）。

4. 本报告期内，临港场地未发生环境污染事故，也未受到任何环保相关行政处罚。

5. 生态环保相关许可证件变更情况

（1）2023 年 8 月 10 日，海洋石油工程股份有限公司变更了《辐射安全许可证》（证书编号：津环辐证[00017]，有效期至 2026 年 10 月 10 日）

（2）2023 年 12 月 14 日，天津智能制造分公司变更了《排污许可证》（证书编号：91120116722950227Y007Q,有效期 2023 年 12 月 14 日至 2028 年 12 月 13 日）。

B.船舶环保管理

1.自有船舶环保管理

截至报告期末公司拥有 19 艘工程施工船舶，公司持续重视船舶环保管理工作，注重从源头对船舶进行管控，积极引进领先环保思路与理念，通过优化装备结构、科技创新等有效管理手段，不断提高公司环保管理水平，确保了公司船舶依法合规运营和环境保护和谐发展。本报告期内，公司未发生船舶环境污染责任事故。

（1）船舶水污染物防治

公司严格执行《船舶水污染物排放控制标准》（GB 3552-2018）及 MARPOL73/78 公约附则 IV“防止船舶生活污水污染规则”的相关规定。为所属 19 艘船舶安装了生活污水处理装置，同时严格按照《船舶水污染物排放控制标准》（GB 3552-2018）及 MARPOL73/78 公约附则 IV“防止船舶生活污水污染规则”进行处置。

（2）大气污染物排放控制

公司船舶严格执行《国际防止船舶造成污染公约》（MARPOL 公约）、交通运输部印发的《珠三角、长三角、环渤海（京津冀）水域船舶排放控制区实施方案》（交海发[2015]177 号）及交通运输部印发的《船舶大气污染物排放控制区实施方案》（交海发[2018]168 号）。公司使用轻油船

舶燃油硫含量低于 0.1%m/m(低于公约和中国政府要求)，使用重油船舶均配有高低硫油转化装置，并严格执行高低硫油转化程序。

（3）船舶污油水、含油污水、垃圾处置情况

公司按照相关海事法律法规的要求，建立了船舶安全管理体系，对船舶污油水、含油污水、垃圾的处置有明确要求。船舶污油水按照《沿海海域船舶排污设备铅封管理规定》（交海发[2007]165 号）要求实施零排放，全部交予与公司签订回收协议的具备污染物处理资质的机构进行回收处理。所有的含油污水、垃圾均由符合资质的专业公司进行对口接收，并提供符合海事机关要求的接收证明。

（4）应急管理

公司船舶配有中国海事局批准的《垃圾管理计划》（GMP）和《油污应急计划》(SOPEP)，船舶各项操作严格执行 GMP 和 SOPEP。公司和船舶定期开展演练不断提高应急响应和现场处置能力。

2.外租船舶环保管理

公司将外租船舶作为船舶防污染管理的重点。成立了外租船舶专业管理机构，负责外租船舶起租前验船和租用过程中安全防污染监管等工作，并建章立制形成《外租船舶综合管理手册》，明确对外租船舶的检验、准入、起租、过程监管、退租等全过程的安全防污染管理要求。

严格按照防污染相关公约、法律法规要求，在起租检验过程中，对外租船舶防污染相关法定证书有效性、防污染设备设施运行记录及维护保养情况、排污设备铅封情况、油类记录薄/垃圾记录簿的记录完整性、污/油水及垃圾处理接收单据证明等重点环保事项进行检查，发现问题及时组织整改，全部整改完毕后才进行租用，有效保证了公司租用船舶在防污染方面的合法合规性。

租用过程中强化对外租船舶的过程监管，通过签订现场安全生产管理协议，明确安全防污染的职责界面和管理要求。对外租船舶严格监督监管，不定期进行监督检查，定期组织外租船舶船员及岸基管理人员开展警示教育培训，提升环境保护意识及防污染管理能力。

3. 未披露其他环境信息的原因

□适用 √不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

加强大气污染治理，提升重污染天气重点行业绩效评级

公司通过对标对表，加强环保基础设施建设，完善环保基础管理，加大涂装车间挥发性有机物治理，积极推进环境在线监测、机动车辆门禁智能管理系统建设，提高国四以上尾气排放标准的场内机动车比例，提高了场地的环保管理水平。天津塘沽场地和临港场地获得天津市重污染天

气绩效“民生豁免-B 级”评级，获得天津市获得了重污染天气自主减排权；临港场地获得了天津港保税区生态环境监督执法正面清单，取得了环境环保与生产经营的协同增效发力。

强化生态及生物多样性保护，建设绿色环保工程项目

公司在国内工程项目建设过程中，全面对照项目生态环境影响评价报告，制定详细的 HSE 计划，严格执行对大气、水、土壤、声、海洋环境和生态系统的保护措施，严格履行企业社会责任。而且将良好实践经验延续到海外项目建设中。在海外项目实施过程中，严格遵守当地环保法规，尽力将施工活动对生态环境的影响降到最低。在加拿大 K1A 管线重建项目中，严格避让鸟类生活繁衍区域，认真保护当地土壤和植被生态；在乌干达 Kingfisher 项目中，针对当地旱季气候特点，科学控制作业扬尘，克服当地给排水条件有限的困难，自建污水处理系统，同时积极宣传公司环保文化理念，始终坚持“来时青山绿水，走时绿水青山”的环保理念，受到了当地政府和民众的高度认可与赞扬。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	11,789
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	屋面分布式光伏项目、风力旋筒助推系统、一体化建造模式、数智化手段应用。

具体说明

√适用 □不适用

海油工程积极贯彻国家绿色发展战略，顺应国际绿色低碳发展趋势，系统建设绿色工厂和绿色供应链，紧紧围绕“碳达峰 碳中和”目标，大力推进清洁能源利用，扎实开展老旧高耗能设备更新改造，强化数智化赋能，着力提高能源利用效能，全年实施技措节能减碳举措 100 余项，实现技措减碳量 1.1789 万吨。

1. **系统建设绿色供应链，**海油工程认真落实中国海油“碳达峰、碳中和”的部署要求，引导采购供应链落实绿色低碳战略，加快供应链绿色转型和高质量发展，支撑公司实现绿色低碳发展转型。通过对绿色供应资源开发、绿色采购、绿色物流仓储、资源循环利用、战略供方去碳化合作、绿色信息披露等“六大方面”17 项子任务、31 项举措任务的分解和落实，建立了绿色供应资源库，完善了绿色采购流程，加强了绿色仓储物流建设，强化了绿色信息共享和协同管理，畅通了绿色供应链条。2023 年 3 月，获评国家工信部“绿色供应链管理企业”称号。

2. **大力推进光伏项目建设，**实施屋面分布式光伏项目 3 个，分别为天津临港屋面分布式光伏项目、青岛屋面分布式光伏项目、珠海屋面分布式光伏项目一期工程，于 2023 年全部建成并实现并网发电。公司利用办公楼宇、厂房屋面及停车场顶棚等闲置资源，因地制宜，将光伏发电和建筑有机结合，实现“资源有效利用”，总铺设面积 14.5 万平方米，装机规模近 9MW。根据

倾斜面辐照量、系统效率以及光伏组件标称效率衰减等测算，预计年平均发电量约 930 万千瓦时，年减碳约 7,500 吨。

3. **探索开展海上清洁风能利用，**联合研制、实施亚洲首个风力旋筒助推系统商用项目，并在海洋石油 226 船上加装完成。在海洋石油 226 船上加装 2 个高 18 米、直径 4 米的旋筒风帆，由于马格努斯效应，船舶侧向来风在旋筒表面将形成压差，为船舶提供辅助动力。经过测算，预计年节油率约 12%，年节油量约 132 吨，减少二氧化碳排放约 412 吨。

4. **数智化手段助力节能增效**，近年来先后建成天津临港动能监测系统、青岛场地智能给水系统，依托布设在场地内的监测仪表与传感器系统，分别实现对场地内用能与用水情况的实时监控，针对重点环节实施数据的分析与统计。2023 年，天津临港场地通过动能监测系统的运用，及时进行异常报警、问题诊断、优化工艺、适配工况，全年共节电 305 万千瓦时，节水 7000 方；青岛场地通过智能供水系统，狠抓跑冒滴漏，及时修复隐蔽漏点，优化定额管理，实现精益管理，全年共节水 13.1 万方，进一步提升了公司用能用水效能。

5. **一体化建造推进节能增效**，积极践行模块建造理念，变革生产制造方式，大力推进项目模块化、一体化建造。与传统建造工艺相比，一体化建造成本显著降低，总装效率明显提升，施工周期进一步缩短，产品质量进一步提高，油漆喷涂工作量大幅减少，高空吊装机械作业台班显著降低。以某 LNG 建造项目为例，在全球首次实现核心工艺模块、管廊模块一体化联合建造，模块一体化率高达 94%，与以往同类项目相比，不仅工效提升了 28%，而且同步实现了节材节能减污降碳。

6. **奋力拓展海上风电业务，**建成全球首个突破水深和离岸距离“双百”的漂浮式半潜风电平台“海油观澜号”，于 2023 年 5 月成功并入油田群电网，是我国首次实现深远海浮式风电平台直接为海上油气田群供电。公司在该项目中突破和掌握关键技术 13 项，申请专利 7 项，编制标准 6 项，设备设施完全实现国产化和自主可控。平台吃水总重达 11,000 吨，高度超 200 米，装机容量 7.25 兆瓦，投产后年均发电量将达 2,200 万千瓦时，减少二氧化碳排放 2.2 万吨。

7. **实现 CCUS 海上示范应用，**建成恩平 15-1 二氧化碳封存工程项目，于 2023 年 6 月成功投用。作为国内首个海上二氧化碳封存示范工程，该项目可将油田伴生的二氧化碳捕集处理后再回注到海底一定埋深的地层中永久封存，实现二氧化碳零排放。每年封存量达 30 万吨，相当于每年植树近 1,400 万棵，填补了我国海上二氧化碳封存技术的空白。

8. **深化国家海洋经济和立体用海等发展战略**，完成了国家能源集团中国首例漂浮式风电与网箱养殖融合示范项目的详细设计。在实施过程中解决了实践气动力学（风机）、流体力学（系泊）、气弹性学（叶片）、结构动力学（半潜基础）、控制管理学（数字监测）和渔具力学理论（养殖网箱）的融合设计难题，实现了深远海漂浮式风机与渔业养殖一体化设计创新，形成了“绿色能源+蓝色粮仓”的海洋经济融合发展新模式。

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

详见公司于本年度报告同日在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 上披露的《海洋石油工程股份有限公司 2023 年环境、社会与公司治理（ESG）报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

□适用 √不适用

具体说明

□适用 √不适用

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	263	
其中：资金（万元）	150	2023 年公司为两村投入帮扶资金 150 万元，用于美化环境、改善民生、产业帮扶、增产增收
物资折款（万元）	113	用于美化环境、改善民生、产业帮扶、增产增收，全年“六瓣红”大蒜、小站稻、应季水果蔬菜等特色农产品 113 万元
惠及人数（人）	500	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	购买特色农产品、慰问困难户、残疾人，开展中医义诊、义务理发、消防培训等系列活动	借助工会力量购买“六瓣红”大蒜、小站稻等特色农产品；开展了中医义诊、义务理发、消防培训等系列活动。常态化走访慰问五保户、困难户和残疾人家庭，向孩子赠送科普书籍和学习用品，与困难儿童签订结对帮扶协议，组织村内学生参观中国海油工业陈列馆。在村内打造积分超市，积极推行积分制管理模式，进一步增强基层党组织引领乡村基层治理能力。

具体说明

√适用 □不适用

公司高度重视巩固拓展脱贫攻坚成果和乡村振兴工作，结合自身经营实际，认真履行中央企业社会责任，在扶贫济困、公益慈善、志愿服务等方面积极开展工作，为传递企业爱心、树立良好企业形象、促进社会和谐作出积极贡献。

公司多方发力、多措并举，形成了人人参与、多元捐助、双向受益的慈善事业发展新局面。以乡村振兴工作为重点，统筹推进希望小学、志愿服务、助学助残、境外捐赠等各项工作。2023

年公司为两村投入帮扶资金 150 万元，用于美化环境、改善民生、产业帮扶、增产增收，全年购买“六瓣红”大蒜、小站稻、应季水果蔬菜等特色农产品 113 万元，乡村振兴取得实质性进展。

驻村工作队紧紧围绕“产业振兴、人才振兴、文化振兴、生态振兴、组织振兴”五个振兴，按照“产业兴旺、生态宜居、乡风文明、治理有效、生活富裕”的总要求，建立了“党委统领、上下同心、多方联动、人人参与”的大帮扶格局，增强了公司广大员工的社会责任感。坚持“沉得下、融得进、干得好”，产业方面做出多种探索并建立一定基础，村容村貌得到初步改善，村庄治理和发展逐步规范，得到了当地村民、村干部和地方政府的肯定。

第六节　重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	股份限售	中国海洋石油集团有限公司	无在未来 12 个月内增持或处置其已拥有权益的股份及本次权益变动取得股份的计划。	2023 年 10 月 31 日	是	12 个月	是
	其他	中国海洋石油集团有限公司	中国海油集团及关联方承诺，与上市公司开展的关联交易始终遵循有关法律法规要求以及市场原则，以公允、合理的市场价格进行，保护上市公司及股东的合法权益；承诺按照有关法律、法规和公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务。本次权益变动完成后，中国海油集团及关联方未因此显著增加与上市公司之间的关联交易；承诺按照有关法律法规和公司章程规定行使股东权利、履行股东义务，不损害上市公司和其他股东利益；承诺严格履行上述承诺，如因违反该	2023 年 10 月 31 日	否	长期	是

			等承诺并因此给上市公司造成损失的，中国海油集团将承担相应的赔偿责任。				
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	中国海洋石油集团有限公司	承诺在本公司存续期间，中国海洋石油集团有限公司及其控制的法人现在和将来均不从事任何与本公司经营范围相同或相似的业务，以及不采取任何方式进行可能导致本公司利益受损的活动。	2001 年 8 月 15 日	否	本公司存续期间	是

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

□已达到 □未达到 √不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

□适用 √不适用

三、违规担保情况

□适用 √不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

（一）公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

√适用 □不适用

公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明请参见本报告第十节“财务报告”之“五、40.重要会计政策和会计估计的变更”。

（二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

（三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

（四）审批程序及其他说明

√适用 □不适用

2023 年 6 月 20 日，公司第七届董事会第二十次会议审议通过《关于会计估计变更的议案》，公司独立董事、监事会和立信会计师事务所发表意见，并于 2023 年 6 月 21 日在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 披露《公司会计估计变更公告》。

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	218
境内会计师事务所审计年限	8

境内会计师事务所注册会计师姓名	王首一、修军
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	王首一 3 年、修军 5 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	26.43

聘任、解聘会计师事务所的情况说明
√适用 □不适用

公司于 2023 年 3 月 17 日召开的第七届董事会第十八次会议审议通过了《关于续聘 2023 年度公司财务和内部控制审计机构的议案》，续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2023 年度财务和内部控制审计机构，为公司提供会计报表审计以及财务报告为主的内控审计服务和其他相关审计服务，聘期一年。

上述事项已经 2023 年 5 月 19 日召开的公司 2022 年年度股东大会审议通过。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明
□适用 √不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明
□适用 √不适用

七、面临退市风险的情况

(一)导致退市风险警示的原因

□适用 √不适用

(二)公司拟采取的应对措施

□适用 √不适用

(三)面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

八、破产重整相关事项

□适用 √不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

□本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 √本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

□适用 √不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司及其控股股东、实际控制人诚信状况良好，未被监管机构出具不诚信记录情况。

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

公司与中国海油集团及其下属单位等关联方的关联交易披露及审议程序符合《上海证券交易所股票上市规则》《公司章程》等有关规定。公司于 2023 年 3 月 17 日第七届董事会第十八次会议，审议通过《海油工程关联交易管理办法》，并审议通过了《关于 2023-2025 年度日常关联交易预计的议案》，同意公司 2023 年度日常关联交易额度上限为 391.88 亿元。2023 年 5 月 19 日公司 2022 年度股东大会审议通过上述议案。详细情况请见公司于 2023 年 3 月 21 日、2023 年 5 月 22 日在《中国证券报》《上海证券报》和上交所网站（www.sse.com.cn）发布的相关公告。

公司独立董事认为：公司相关关联交易为公司提供了长期稳定的市场，是实现公司发展不可或缺的部分。关联交易定价遵循了公平、公正的市场价格原则以及平等协商的契约自由原则。公司对 2023-2025 年度日常关联交易的预计，是根据公司日常生产经营的需要制定，关联交易定价参考市场价格确定，有利于实现优势互补，符合公司利益，不存在损害公司及全体股东特别是中小股东利益的情形，不会影响上市公司业务的独立性。

2023 年 1-12 月累计发生的关联交易情况符合《上海证券交易所股票上市规则》的有关规定。截止 2023 年 12 月底，公司与控股股东中国海洋石油集团有限公司及其附属公司（不含本公司及本公司附属公司）实际发生约 299 亿元，占当年预计额度的 76%。

关联交易类型		关联方	2023 年预计发生金额（亿元）	2023 年实际发生金额（亿元）
出售商品、提供劳务		中国海洋石油有限公司	266.44	199.38
		中国海油集团及其他附属公司	14.02	15.61
采购商品、接受劳务		中海油能源发展股份有限公司	23.31	18.45
		中国海油集团及其他附属公司	3.80	2.31
关联租赁	承租	中海实业有限责任公司	0.32	0.24
		中国海油集团及其他附属公司	0.12	0.18

	出租	中海油田服务股份有限公司	0.003	0
		中国海油集团其他附属公司	0.002	0.005
关联方资金拆入		中国海油集团	6.00	2.2
		中国海油集团及其他附属公司	7.00	0
金融服务	存款	财务公司	8.00	9.94
	授信等其他金融业务	财务公司	55.00	50
		中国海油集团及其他附属公司	5.00	0
	贷款利息及各类服务费用	财务公司	0.30	0.0287
受托研究		中国海洋石油有限公司	2.36	0.8148
		中国海油集团及其其他附属公司	0.20	0.26
合计			**391.88**	**299.42**

注：2023 年 5 月 19 日的 2022 年度股东大会审议批准公司与财务公司签订的《金融服务框架协议》，存款额度调整为 10 亿元。财务公司授信等其他金融业务金额为合同签约金额。

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(四)关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中海石油财务有限责任公司	存在关联关系的财务公司	100，000.00	0.35%-1.55%	58,319.09	6,077,487.18	6,036,376.23	99,430.04
合计	/	/	/	58,319.09	6,077,487.18	6,036,376.23	99,430.04

1.每日最高存款限额自 2023 年 6 月 12 日公司与中海石油财务有限责任公司签署《金融服务框架协议》起生效。

2.存款利率范围 0.35%-1.55%，0.35%是指活期存款利率，1.55%是指通知存款利率。公司在中海石油财务有限责任公司存款利率为商业银行存款利率可比水平。

2. 贷款业务

□适用 √不适用

3. **授信业务或其他金融业务**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中海石油财务有限责任公司	存在关联关系的财务公司	授信业务	500,000.00	331,346.09

备注："实际发生额"为报告期末公司使用中海石油财务有限责任公司授信额度的存续余额。使用授信额度的业务为保函业务。

4. **其他说明**

□适用 √不适用

(六)其他

√适用 □不适用

报告期内，关联方及关联交易情况请具体参阅本报告第十节财务报告之"十二、关联方及关联交易"相关内容。

十三、重大合同及其履行情况

（一）托管、承包、租赁事项

1、 **托管情况**

□适用 √不适用

2、 **承包情况**

□适用 √不适用

3、 **租赁情况**

□适用 √不适用

（二）担保情况

√适用 □不适用

单位: 亿元　币种: 美元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系

报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	0
公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	1.75
报告期末对子公司担保余额合计（B）	6.68
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	6.68
担保总额占公司净资产的比例(%)	19.09
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	0.19
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0

上述三项担保金额合计（C+D+E）	0.19
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	**一、截至报告期末，公司有 5 项担保在履行中，具体如下：** （1）经 2018 年 5 月 21 日召开的本公司第六届董事会第九次会议审议通过，本公司为加拿大子公司履行长湖西南总包项目合同出具母公司担保，担保金额为 0.75 亿加拿大元，担保期限为担保开出日至 2026 年 12 月 20 日。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2018 年 5 月 22 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告） （2）经 2018 年 8 月 17 日召开的本公司第六届董事会第十次会议审议通过，本公司为子公司尼日利亚自贸区公司履行丹格特石油化工海上运输安装项目合同开立银行履约保函和预付款保函，因合同额增加，担保金额由 0.332 亿美元调整为 0.382 亿美元，其中履约保函担保金额为 0.191 亿美元，预付款保函担保金额为 0.191 亿美元。最长担保期限由 2018 年 12 月 31 日延长至 2020 年 6 月 30 日。后经 2020 年 6 月 23 日召开的本公司第六届董事会第二十四次会议和 2020 年 12 月 4 日召开的本公司第六届董事会第二十八次会议审议通过，对担保进行相应调整。一是履约保函的母公司担保延期，由 2020 年 12 月 31 日延长至 2021 年 4 月 30 日，若项目工期发生变化，母公司担保随银行保函有效期变化相应调整。二是重启预付款保函的母公司担保，担保金额 0.191 亿美元，担保期限至 2021 年 4 月 30 日，若项目工期发生变化，母公司担保随银行保函有效期变化相应调整。三是提供质保保函母公司担保，项目完工时履约保函结束，质保保函相应启动，质保保函担保金额 0.191 亿美元，质保保函有效期自业主颁发完工证明之日起 24 个月（详见公司于 2020 年 12 月 7 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议

	公告和担保调整公告）。截至本报告期末预付款担保已到期并解除，仅剩质保保函担保仍在履行中，金额为 0.191 亿美元。 （3）经 2019 年 6 月 6 日召开的本公司第六届董事会第十七次会议审议通过，本公司为青岛子公司履行与日挥福陆签订的 LNG 模块建造合同出具母公司担保。担保金额为 24.49 亿元人民币，担保期限为担保开出日至 2025 年 9 月 15 日。上述担保事项已经公司 2019 年 6 月 25 日召开的 2019 年第一次临时股东大会审议批准。（详见公司于 2019 年 6 月 7 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 6 月 26 日披露的股东大会决议公告） （4）经2022年3月18日召开的本公司第七届董事会第九次会议审议通过，本公司为全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司作为分包商与总包商SAIPEMSA签订巴西BuziosVIII（FPSOP79）模块建造项目合同提供母公司担保，担保金额为0.72亿美元。担保期限为担保开出之日至总包商颁发项目临时接收证书之日起48个月。（详见公司于2022年3月22日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告） （5）经2023年12月22日召开的本公司第八届董事会第二次会议审议通过，本公司为全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司作为分包商与总包商SERVIZIENERGIAITALIAS.p.A.签订卡塔尔NFPSEPC2项目合同提供母公司担保，担保金额约为1.75亿美元。担保期限为担保开出之日起至总包商颁发项目临时接收证书之日起40个月。（详见公司于2023年12月22日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告） **二、报告期解除的担保：**

	（1）经 2021 年 4 月 28 日召开的本公司第七届董事会第三次会议审议通过，本公司为海油工程国际有限公司（香港子公司）向中国银行申请 3 年期总额度不超过 0.60 亿美元银行贷款提供母公司担保，担保金额不超过 0.64 亿美元，最终以融资性保函形式实际担保金额为 0.62 亿美元（贷款本金+利息）。截至本报告期末，贷款本金及利息已全部支付完毕，担保义务已解除。（详见公司于 2021 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告） （2）经2021年12月28日召开的本公司第七届董事会第七次会议审议通过，本公司为深圳海油工程水下技术有限公司（现更名为中海油深圳海洋工程技术服务有限公司）和海洋石油工程（青岛）有限公司使用本公司授信额度，对外出具银行保函及信用证，用于投标、履约以及付款等日常经营业务，其中为深圳子公司担保额度不超过5.00亿元人民币，为青岛子公司担保额度不超过1.00亿元人民币，合计不超过6.00亿元人民币。截至本报告期末，担保义务已解除。（详见公司于2021年12月30日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）

注：2023 年 12 月 31 日银行间外汇市场人民币汇率中间价为 1 美元兑 7.0827 元人民币，1 加元兑 0.7578 美元。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财产品、公募基金产品	自有资金	1,150,000.00	1,150,000.00	0.00

备注：发生额指理财单日最高余额，2023 年 12 月 31 日余额最高。

其他情况

□适用　√不适用

(2) 单项委托理财情况

√适用　□不适用

单位：万元　币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	是否存在受限情形	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	未到期金额	逾期未收回金额	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-04	2023-12-04	自有资金	大额存单	否	固定收益型	3.99%	693.84	0	0	是	是
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	30,000.00	2020-12-04	2023-12-04	自有资金	大额存单	否	固定收益型	3.99%	1,040.76	0	0	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-21	2023-12-21	自有资金	大额存单	否	固定收益型	3.99%	729.37	0	0	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-21	2023-12-21	自有资金	大额存单	否	固定收益型	3.99%	729.37	0	0	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-30	2023-12-30	自有资金	大额存单	否	固定收益型	3.99%	748.18	20,000.00	0	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	10,000.00	2020-12-31	2023-12-31	自有资金	大额存单	否	固定收益型	3.99%	375.13	10,000.00	0	是	是
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	30,000.00	2021-01-15	2024-01-15	自有资金	大额存单	否	固定收益型	3.99%	1,128.54	30,000.00	0	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2023-05-08	2026-05-08	自有资金	大额存单	否	固定收益型	3.25%	1,013.50	50,000.00	0	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	10,000.00	2023-08-31	2026-08-31	自有资金	大额存单	否	固定收益型	2.90%	93.47	10,000.00	0	是	是

建设银行天津开发分行	银行理财产品	20,000.00	2023-08-31	2026-08-31	自有资金	大额存单	否	固定收益型	2.90%	186.95	20,000.00	0	是	是
建设银行天津开发分行	银行理财产品	30,000.00	2023-08-31	2026-08-31	自有资金	大额存单	否	固定收益型	2.90%	280.42	30,000.00	0	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2023-09-11	2026-09-11	自有资金	大额存单	否	固定收益型	2.90%	255.35	30,000.00	0	是	是
兴业银行北京分行	银行理财产品	30,000.00	2023-09-12	2026-09-12	自有资金	大额存单	否	固定收益型	2.90%	253.07	30,000.00	0	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	10,000.00	2023-10-16	2026-10-16	自有资金	大额存单	否	固定收益型	2.90%	58.52	10,000.00	0	是	是
兴业银行北京分行	银行理财产品	30,000.00	2023-10-11	2026-10-11	自有资金	大额存单	否	固定收益型	2.85%	183.73	30,000.00	0	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2023-11-22	2026-11-22	自有资金	大额存单	否	固定收益型	2.90%	60.80	20,000.00	0	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-07-21	2023-02-01	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	3.40%	1,089.86	0	0	是	是
兴业银行北京分行	银行理财产品	80,000.00	2022-07-21	2024-01-31	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	3.50%	0	80,000.00	0	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2022-08-30	2023-04-26	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	2.87%	563.43	0	0	是	是
建设银行天津分行	银行理财产品	80,000.00	2022-08-30	2023-06-07	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	3.23%	1,981.68	0	0	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2022-08-25	2023-06-02	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	3.55%	1,089.32	0	0	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2022-09-30	2023-05-10	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	3.40%	620.38	0	0	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2022-09-30	2023-04-11	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	3.03%	801.10	0	0	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2022-10-31	2023-04-19	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	3.30%	614.79	0	0	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-11-18	2023-10-17	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	3.96%	2,169.86	0	0	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2022-12-07	2023-09-08	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	2.77%	834.40	0	0	是	是

中国银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2023-03-31	2024-03-29	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	3.70%	0	30,000.00	0	是	是
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	80,000.00	2023-04-17	2024-04-16	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	3.72%	0	80,000.00	0	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2023-04-27	2024-04-26	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	3.70%	0	50,000.00	0	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2023-04-28	2024-04-17	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	3.50%	0	40,000.00	0	是	是
招商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2023-04-28	2024-04-24	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	3.70%	0	20,000.00	0	是	是
兴业银行青岛分行	银行理财产品	5,000.00	2023-05-31	2023-11-27	自有资金	银行理财	否	浮动收益型	3.45%	86.49	0	0	是	是
汇添富基金	公募基金产品	50,000.00	2023-01-12	2023-01-18	自有资金	货币基金	否	浮动收益型	2.08%	17.07	0	0	是	是
汇添富基金	公募基金产品	20,000.00	2023-01-31	2023-02-20	自有资金	货币基金	否	浮动收益型	2.06%	22.52	0	0	是	是
汇添富基金	公募基金产品	25,000.00	2023-02-28	2023-03-13	自有资金	货币基金	否	浮动收益型	2.12%	18.89	0	0	是	是
国寿安保基金	公募基金产品	30,000.00	2023-04-28	2023-06-07	自有资金	货币基金	否	浮动收益型	1.91%	62.69	0	0	是	是
银华基金	公募基金产品	10,000.00	2023-04-28	2023-05-08	自有资金	货币基金	否	浮动收益型	2.34%	6.41	0	0	是	是
平安基金	公募基金产品	30,000.00	2023-10-26	2023-11-24	自有资金	货币基金	否	浮动收益型	2.18%	51.99	0	0	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2022-08-11	2023-01-10	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	2.83%	445.42	0	0	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2022-09-19	2023-01-05	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	3.40%	284.72	0	0	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	80,000.00	2022-09-19	2023-03-06	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	3.50%	1,215.82	0	0	是	是

广发银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2022-10-28	2023-04-14	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	3.30%	429.88	0	0	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2022-11-30	2023-05-29	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	1.30%	302.40	0	0	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-12-23	2023-07-10	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	3.14%	970.20	0	0	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-12-27	2023-09-25	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	3.50%	1,476.35	0	0	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2023-01-30	2023-08-14	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	3.08%	605.40	0	0	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2023-03-29	2023-11-03	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	1.82%	516.42	0	0	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	24,000.00	2023-05-26	2023-12-04	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	3.19%	380.05	0	0	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2023-05-25	2023-11-21	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	2.39%	555.33	0	0	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2023-05-31	2024-04-15	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	3.40%	0	50,000.00	0	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2023-06-20	2024-01-05	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	3.20%	0	30,000.00	0	是	是
建设银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2023-06-29	2024-01-15	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	2.90%	0	40,000.00	0	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	80,000.00	2023-06-30	2024-06-28	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	2.85%	0	80,000.00	0	是	是

广发银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2023-07-31	2024-05-06	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	3.10%	0	40,000.00	0	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2023-08-28	2024-02-23	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	3.04%	0	40,000.00	0	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2023-10-27	2024-07-19	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	2.80%	0	50,000.00	0	是	是
建设银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2023-11-09	2024-05-10	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	2.70%	0	30,000.00	0	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2023-11-29	2024-05-24	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	2.79%	0	30,000.00	0	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	20,000.00	2023-11-30	2024-06-03	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	2.70%	0	20,000.00	0	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	30,000.00	2023-11-30	2024-06-03	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	2.70%	0	30,000.00	0	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2023-12-14	2024-06-13	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	2.85%	0	60,000.00	0	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2023-12-22	2024-06-12	自有资金	结构性存款	否	浮动收益型	2.79%	0	60,000.00	0	是	是
合计	**/**	**2,354,000.00**	**/**	**/**	**/**	**/**	**/**	**/**	**/**	**25,043.86**	**1,150,000.00**	**0**	**/**	**/**

其他情况

□适用　√不适用

(3) 委托理财减值准备

□适用　√不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托贷款情况

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托贷款减值准备

□适用 √不适用

3. 其他情况

□适用 √不适用

(四) 其他重大合同

√适用 □不适用

为充分展示公司核心竞争力和多元化市场开发格局等积极变化，公司于 2023 年 12 月 20 日自愿披露了与卡塔尔国家能源公司签约的 ISND 5-2 期油田开发项目，合同金额约为 22.16 亿卡塔尔里亚尔，折合人民币约 44.37 亿元人民币。该项目的履行标志公司总包能力得到了中东地区业主认可与信任，推动公司在海外战略落实和推进中迈出了更加坚实的一步，体现了公司持续加强海外市场开发力度、推动境外业务高质量发展，是公司战略定力的重要表现。具体情况详见公司于 2023 年 12 月 20 日在指定信息披露媒体披露的 2023-048《海油工程自愿披露关于海外项目的公告》。

十四、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	其中：超募资金金额	扣除发行费用后募集资金净额	募集资金承诺投资总额	调整后募集资金承诺投资总额 (1)	截至报告期末累计投入募集资金总额（2）	截至报告期末累计投入进度（%）(3)＝(2)/(1)	本年度投入金额（4）	本年度投入金额占比（%）（5）=(4)/(1)	变更用途的募集资金总额
其他	2013 年 9 月 27 日	349,999.94	0	347,149.62	347,149.62	347,149.62	327,997.89	94.48%	1,873.60	0.54%	0

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

单位：万元

项目名称	项目性质	是否涉及变更投向	募集资金来源	募集资金到位时间	是否使用超募资金	项目募集资金承诺投资总额	调整后募集资金投资总额 (1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额（2）	截至报告期末累计投入进度（%）(3)＝(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化，如是，请说明具体情况	节余金额

珠海深水海洋工程装备制造基地项目	生产建设	否	其他	2013 年 9 月 27 日	否	347,149.62	347,149.62	1,873.60	327,997.89	94.48	截至期末基地一期、二期、三期已完工投入使用	否	是	/	1,234.86	海洋石油工程（珠海）有限公司及中海福陆作为募投项目实施主体期间，按照持股比例计算，项目累计给公司带来的投资收益为 -128,291.59 万元。	否	0

(三) 报告期内募投变更或终止情况

□适用 √不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况

□适用 √不适用

2、 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

√适用 □不适用

公司于 2023 年 3 月 17 日召开的第七届董事会第十八次会议，审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司在本次董事会决议作出的一年期内使用不超过 4.10 亿元人民币闲置募集资金暂时补充流动资金。根据上述董事会决议，2023 年使用募集资金 4.10 亿元人民币暂时补充了流动资金。

3、 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

□适用 √不适用

4、 用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况

□适用 √不适用

5、 其他

□适用 √不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节　股份变动及股东情况

一、 股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数未发生变化，股本结构发生变化。

名称	变动前		变动后	
	数量（股）	比例	数量（股）	比例
中国海油集团	2,138,328,954	48.36%	2,446,340,509	55.33%
南海西部公司	294,215,908	6.65%	0	0%
渤海公司	12,223,847	0.28%	0	0%
财务公司	1,571,800	0.04%	0	0%
社会公众股东	1,975,014,291	44.67%	1,975,014,291	44.67%
合计	**4,421,354,800**	**100%**	**4,421,354,800**	**100%**

2、 股份变动情况说明

√适用　□不适用

为优化公司股权结构，2023 年 10 月 30 日，中国海油集团通过大宗交易受让财务公司所持海油工程 1,571,800 股普通股，交易均价为 6.33 元/股；2023 年 10 月 31 日，中国海油集团分别与南海西部公司、渤海公司签署了《股份无偿划转协议》，拟通过无偿划转方式分别受让南海西部公司、渤海公司所持海油工程 294,215,908 股普通股、12,223,847 股普通股。2023 年 11 月 30 日，海油工程收到中国海油集团提供的中国证券登记结算有限责任公司出具的《过户登记确认书》，获悉本次国有股份无偿划转事项已于 2023 年 11 月 29 日完成证券过户登记手续，股份性质为无限售流通股。

本次权益变动后，中国海油集团直接持有 2,446,340,509 股海油工程股份，占海油工程总股本的 55.33%。南海西部公司、渤海公司、财务公司将不再持有海油工程股份。公司控股股东及实际控制人不会发生变化，中国海油集团仍为公司控股股东。

3、 股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

□适用　√不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用　√不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、证券发行与上市情况

(一)截至报告期内证券发行情况

□适用 √不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

□适用 √不适用

(二)公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

□适用 √不适用

(三)现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	73,562
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	72,151
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
中国海洋石油集团有限公司	308,011,555	2,446,340,509	55.33	0	无	0	国家

香港中央结算有限公司	-45,229,045	217,955,324	4.93	0	无	0	境外法人
嘉实基金－农业银行－嘉实中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无		未知
大成基金－农业银行－大成中证金融资产管理计划	-128,800	36,575,600	0.83	0	无	0	未知
银华基金－农业银行－银华中证金融资产管理计划	-1,659,700	34,913,434	0.79	0	无	0	未知
南方基金－农业银行－南方中证金融资产管理计划	-1,799,000	34,905,400	0.79	0	无	0	未知
工银瑞信基金－农业银行－工银瑞信中证金融资产管理计划	-3,475,000	32,682,300	0.74	0	无	0	未知
广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划	-4,328,600	32,375,800	0.73	0	无	0	未知
易方达基金－农业银行－易方达中证金融资产管理计划	-4,994,800	31,515,700	0.71	0	无	0	未知
博时基金－农业银行－博时中证金融资产管理计划	-5,060,140	31,340,760	0.71	0	无	0	未知

前十名无限售条件股东持股情况			
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
中国海洋石油集团有限公司	2,446,340,509	人民币普通股	2,446,340,509
香港中央结算有限公司	217,955,324	人民币普通股	217,955,324
嘉实基金－农业银行－嘉实中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
大成基金－农业银行－大成中证金融资产管理计划	36,575,600	人民币普通股	36,575,600
银华基金－农业银行－银华中证金融资产管理计划	34,913,434	人民币普通股	34,913,434
南方基金－农业银行－南方中证金融资产管理计划	34,905,400	人民币普通股	34,905,400
工银瑞信基金－农业银行－工银瑞信中证金融资产管理计划	32,682,300	人民币普通股	32,682,300
广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划	32,375,800	人民币普通股	32,375,800
易方达基金－农业银行－易方达中证金融资产管理计划	31,515,700	人民币普通股	31,515,700
博时基金－农业银行－博时中证金融资产管理计划	31,340,760	人民币普通股	31,340,760
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		

上述股东关联关系或一致行动的说明	未知
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

□适用 √不适用

前十名股东较上期发生变化

□适用 √不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

□适用 √不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

四、 控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

√适用 □不适用

名称	中国海洋石油集团有限公司
单位负责人或法定代表人	汪东进
成立日期	1982 年 2 月 15 日
主要经营业务	组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；汽油、煤油、柴油的批发（限销售分公司经营，有效期至 2022 年 02 月 20 日）；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内中国海洋石油集团有限公司控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海油能源发展股份有限公司、中海石油化学股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会控制

	的中央企业。国务院国有资产监督管理委员会持有中国海洋石油集团有限公司 90%股份，全国社保基金理事会持有中国海洋石油集团有限公司 10%股份。

2 自然人

□适用 √不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

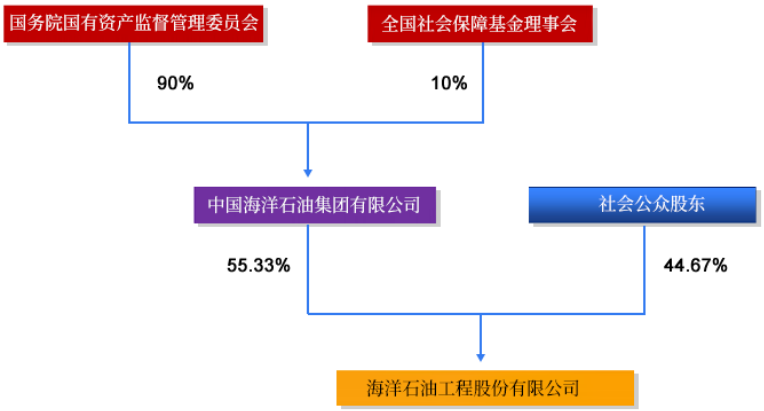
□适用 √不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

□适用 √不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

√适用 □不适用

名称	中国海洋石油集团有限公司
单位负责人或法定代表人	汪东进
成立日期	1982 年 2 月 15 日
主要经营业务	组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；汽油、煤油、柴油的批发（限销售分公司经营，有效期至 2022 年 02 月 20 日）；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其他境内	报告期内中国海洋石油集团有限公司控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海油能源发展股份有限公司、中海石油化学股份有限公司。

外上市公司的股权情况	
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会控制的中央企业。国务院国有资产监督管理委员会持有中国海洋石油集团有限公司 90%股份，全国社保基金理事会持有中国海洋石油集团有限公司 10%股份。

2 自然人

□适用 √不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

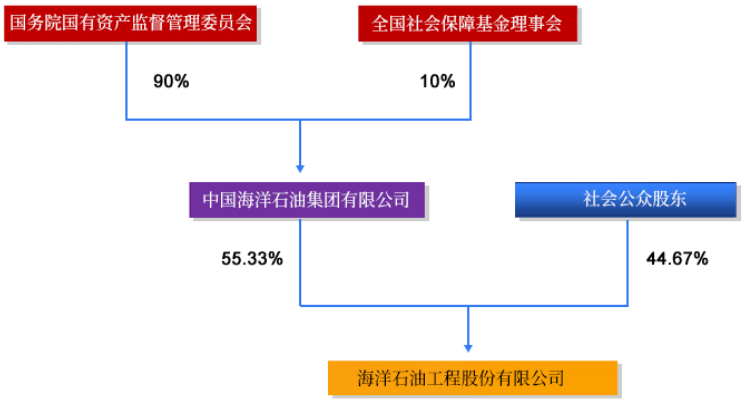
□适用 √不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

□适用 √不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

□适用 √不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

□适用 √不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

□适用 √不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

□适用 √不适用

七、股份限制减持情况说明

□适用 √不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

□适用 √不适用

第八节　优先股相关情况

□适用 √不适用

第九节　债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

□适用 √不适用

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第十节　财务报告

一、 审计报告

√适用 □不适用

信会师报字[2024]第 ZG10046 号

海洋石油工程股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了海洋石油工程股份有限公司（以下简称“海油工程”）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了海油工程 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于海油工程，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
工程承包业务的收入确认	
关于收入确认的会计政策的披露见附注五、34，关于收入类别的披露见附注七、39。 于 2023 年度，海油工程合并营业收入为人民币 3,075,203.75 万元，其中工程承包业务确认的收入为人民币 3,063,252.88 万元，占合并营业收入 99.61%，对财务报表整体具有重要性。 海油工程的工程承包业务按照《企业会计准则第 14 号-收入》的规定，主要属于在某一	我们执行的程序主要包括： 1、测试和评价与工程承包项目预计总成本编制和收入确认相关的关键内部控制的有效性； 2、抽样复核工程承包合同台账中的工程项目合同，评价管理层对在某一时点还是某一时段内履约判断的正确性，以及评价管理层对交易价格与可变对价评估的合理性；

时段内履行的履约义务，在合同期内按照投入法确定的履约进度确认收入。海油工程管理层（以下简称“管理层”）根据工程承包项目的合同预算，对合同预计总收入、合同预计总成本作出合理估计以确定合同的履约进度，并于合同执行过程中持续进行评估和修订，这涉及管理层运用重大会计估计和判断，该等估计受到对未来市场以及对经济形势判断的影响，进而可能影响海油工程是否按照履约进度在恰当会计期间确认收入。基于上述原因，我们将工程承包业务的收入确认认定为关键审计事项。	3、抽样选取工程承包项目样本，检查预计总收入和预计总成本所依据的工程项目合同和成本预算资料，评价管理层所作估计是否合理、依据是否充分； 4、选取样本对本年度发生的合同成本进行测试； 5、抽样选取工程承包合同台账中的工程项目，重新计算其履约进度，以验证其准确性； 6、选取重大项目，对工程形象进度进行现场查看，与工程项目管理部门等讨论确认工程的形象进度，并与账面记录的履约进度进行比较，对异常偏差执行进一步的检查程序。

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括海油工程 2023 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估海油工程的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督海油工程的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的

审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对海油工程持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致海油工程不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就海油工程中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

立信会计师事务所 **中国注册会计师：王首一**

（特殊普通合伙） **（项目合伙人）**

中国注册会计师：修军

中国•上海 **2024 年 3 月 15 日**

二、 财务报表

1. 合并资产负债表

2023 年 12 月 31 日

编制单位: 海洋石油工程股份有限公司

单位:万元 币种:人民币

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	432,081.13	212,300.69
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	872,523.58	861,172.84
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、3	614,740.03	627,070.10
应收款项融资			
预付款项	七、5	40,745.12	96,583.59
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、6	2,090.67	1,620.09
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、7	98,279.37	130,107.73
合同资产	七、4	281,211.88	475,253.77
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、8	66,743.01	129,225.80
其他流动资产	七、9	51,256.65	25,008.54
流动资产合计		2,459,671.44	2,558,343.15
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、10	232,385.80	32,228.86
其他债权投资			

长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资	七、11	7,067.14	7,067.14
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、12	1,281,758.11	1,322,000.54
在建工程	七、13	46,651.73	66,085.09
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、14	12,099.13	4,986.14
无形资产	七、15	223,580.16	226,660.11
开发支出			
商誉	七、16		
长期待摊费用	七、17	23,990.36	21,934.26
递延所得税资产	七、18	37,962.48	24,590.93
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,865,494.91	1,705,553.07
资产总计		4,325,166.35	4,263,896.22
流动负债：			
短期借款	七、20		32,974.62
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、21	41,185.44	24,431.46
应付账款	七、22	1,211,690.46	1,142,098.68
预收款项			
合同负债	七、23	100,641.06	200,383.46
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、24	53,232.03	48,873.57

应交税费	七、25	38,136.48	19,978.60
其他应付款	七、26	60,687.03	61,886.08
其中：应付利息			
应付股利			0.31
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、27	5,367.52	29,726.02
其他流动负债	七、28	51,937.78	58,123.63
流动负债合计		1,562,877.80	1,618,476.12
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、29	22,000.67	15,964.88
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、30	6,686.42	1,456.31
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、31	34,172.24	33,808.99
递延收益	七、32	17,707.76	16,713.77
递延所得税负债	七、18	3,886.00	9,329.22
其他非流动负债			
非流动负债合计		84,453.09	77,273.17
负债合计		1,647,330.89	1,695,749.29
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、33	442,135.48	442,135.48
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、34	424,802.17	424,802.17
减：库存股			

其他综合收益	七、35	-3,547.76	-1,444.22
专项储备	七、36	13,399.54	19,861.60
盈余公积	七、37	206,980.83	193,761.28
一般风险准备			
未分配利润	七、38	1,395,689.11	1,291,071.58
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,479,459.37	2,370,187.89
少数股东权益		198,376.09	197,959.04
所有者权益（或股东权益）合计		2,677,835.46	2,568,146.93
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,325,166.35	4,263,896.22

公司负责人：王章领　　主管会计工作负责人：李鹏　　会计机构负责人：要宝琴

2. 母公司资产负债表

2023 年 12 月 31 日

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

单位:万元　币种:人民币

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		250,670.97	102,084.55
交易性金融资产		872,523.58	861,172.84
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	633,563.43	523,272.33
应收款项融资			
预付款项		37,449.99	85,885.98
其他应收款	十七、2	33,562.74	79,901.20
其中：应收利息			
应收股利			
存货		44,267.59	56,987.93
合同资产		261,602.14	415,593.21
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		66,743.01	129,225.80

其他流动资产		16,405.12	12,637.43
流动资产合计		2,216,788.57	2,266,761.27
非流动资产：			
债权投资		232,385.80	32,228.86
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	917,918.15	920,597.42
其他权益工具投资		7,067.14	7,067.14
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		549,546.40	525,293.22
在建工程		38,398.75	59,320.69
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		9,960.15	44,289.29
无形资产		41,723.88	38,968.43
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		15,133.44	12,350.76
递延所得税资产		27,292.44	11,391.73
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,839,426.15	1,651,507.54
资产总计		4,056,214.72	3,918,268.81
流动负债：			
短期借款		423,940.00	382,479.41
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		34,187.26	24,431.46
应付账款		1,069,412.70	983,940.51
预收款项			
合同负债		82,115.76	182,572.73
应付职工薪酬		25,307.19	26,735.22
应交税费		29,633.39	6,376.43

其他应付款		137,205.24	107,626.27
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		5,554.34	26,622.48
其他流动负债		51,573.66	61,599.71
流动负债合计		1,858,929.54	1,802,384.22
非流动负债：			
长期借款		22,000.67	9,000.28
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		3,498.35	26,590.32
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		18,858.27	4,700.71
递延收益		9,437.11	9,391.58
递延所得税负债			3,188.45
其他非流动负债			
非流动负债合计		53,794.40	52,871.34
负债合计		1,912,723.94	1,855,255.56
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		442,135.48	442,135.48
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		424,538.80	424,538.80
减：库存股			
其他综合收益		-6,121.76	-4,263.27
专项储备		13,045.04	18,690.94
盈余公积		206,016.25	192,796.70
未分配利润		1,063,876.97	989,114.60

所有者权益（或股东权益）合计		2,143,490.78	2,063,013.25
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,056,214.72	3,918,268.81

公司负责人：王章领　　主管会计工作负责人：李鹏　　会计机构负责人：要宝琴

3. 合并利润表

2023 年 1—12 月

单位:万元　币种:人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入		3,075,203.75	2,935,836.83
其中：营业收入	七、39	3,075,203.75	2,935,836.83
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,906,122.03	2,818,841.58
其中：营业成本	七、39	2,744,626.19	2,671,927.10
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、40	14,212.95	17,487.13
销售费用	七、41	2,062.65	1,799.32
管理费用	七、42	32,262.48	24,209.96
研发费用	七、43	118,628.34	112,193.53
财务费用	七、44	-5,670.58	-8,775.46
其中：利息费用	七、44	1,109.03	1,176.71
利息收入	七、44	5,931.66	2,216.44
加：其他收益	七、45	8,028.96	-5,794.16
投资收益（损失以“－”号填列）	七、46	26,231.80	70,303.16

其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、46		-2,767.09
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	七、47	11,350.75	1,172.84
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、48	-19,753.82	-3,987.48
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、49	-4,567.81	-7,406.35
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、50	-54.84	11.30
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		190,316.76	171,294.56
加：营业外收入	七、51	3,623.29	5,425.57
减：营业外支出	七、52	2,746.33	481.69
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		191,193.72	176,238.44
减：所得税费用	七、53	28,159.86	31,121.57
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		163,033.86	145,116.87
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		163,033.86	145,116.87
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		162,050.63	145,888.80

2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		983.23	-771.93
六、其他综合收益的税后净额		-2,110.54	-15,584.20
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、54	-2,103.54	-15,622.29
1．不能重分类进损益的其他综合收益	七、54		-6,025.00
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动	七、54		-6,025.00
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2．将重分类进损益的其他综合收益	七、54	-2,103.54	-9,597.29
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额	七、54	-2,103.54	-9,597.29
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、54	-7.00	38.09
七、综合收益总额	七、54	160,923.32	129,532.67
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		159,947.09	130,266.51

（二）归属于少数股东的综合收益总额		976.23	-733.84
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.37	0.33
（二）稀释每股收益(元/股)		0.37	0.33

公司负责人：王章领　　主管会计工作负责人：李鹏　　会计机构负责人：要宝琴

4. 母公司利润表

2023 年 1—12 月

单位:万元　币种:人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	十七、4	2,542,262.63	2,348,409.55
减：营业成本	十七、4	2,353,233.74	2,208,890.35
税金及附加		7,445.55	7,632.39
销售费用		415.06	57.83
管理费用		16,454.58	14,117.80
研发费用		78,911.94	75,808.29
财务费用		1,575.01	-2,771.42
其中：利息费用		6,467.73	5,877.05
利息收入		3,237.34	2,182.39
加：其他收益		3,287.92	-3,039.18
投资收益（损失以“－”号填列）	十七、5	61,949.05	122,189.94
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		11,350.75	1,172.84
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-2,402.24	-1,598.40

资产减值损失（损失以“-”号填列）		-1,429.20	-4,251.53
资产处置收益（损失以“－”号填列）		-11,676.54	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		145,306.49	159,147.98
加：营业外收入		1,083.80	1,595.33
减：营业外支出		774.86	344.13
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		145,615.43	160,399.18
减：所得税费用		13,419.96	9,119.20
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		132,195.47	151,279.98
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		132,195.47	151,279.98
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-1,858.49	-15,229.51
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			-6,025.00
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			-6,025.00
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-1,858.49	-9,204.51
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			

3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额		-1,858.49	-9,204.51
7.其他			
六、综合收益总额		130,336.98	136,050.47
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：王章领　　主管会计工作负责人：李鹏　　会计机构负责人：要宝琴

合并现金流量表

2023 年 1—12 月

单位：万元　币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,409,336.47	3,107,001.51
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			

收到的税费返还		20,407.05	29,638.22
收到其他与经营活动有关的现金	七、55	39,437.78	20,261.58
经营活动现金流入小计		3,469,181.30	3,156,901.31
购买商品、接受劳务支付的现金		2,435,173.05	2,404,771.18
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		377,812.22	325,102.19
支付的各项税费		95,624.27	79,303.97
支付其他与经营活动有关的现金	七、55	48,079.35	16,375.26
经营活动现金流出小计		2,956,688.89	2,825,552.60
经营活动产生的现金流量净额	七、56	512,492.41	331,348.71
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,207,590.55	1,426,205.09
取得投资收益收到的现金		28,989.01	19,014.92
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			295.07
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		605.98	
收到其他与投资活动有关的现金	七、55		75,144.31
投资活动现金流入小计		1,237,185.54	1,520,659.39
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		84,707.54	46,976.97
投资支付的现金		1,347,475.95	1,655,500.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			

投资活动现金流出小计		1,432,183.49	1,702,476.97
投资活动产生的现金流量净额		-194,997.95	-181,817.58
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		22,194.40	9,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		22,194.40	9,000.00
偿还债务支付的现金		76,302.58	28,797.40
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		45,271.71	36,347.07
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		217.53	119.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七、55	5,796.95	4,498.37
筹资活动现金流出小计		127,371.24	69,642.84
筹资活动产生的现金流量净额		-105,176.84	-60,642.84
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,920.55	2,705.63
五、现金及现金等价物净增加额	七、56	214,238.17	91,593.92
加：期初现金及现金等价物余额	七、56	208,671.98	117,078.06
六、期末现金及现金等价物余额	七、56	422,910.15	208,671.98

公司负责人：王章领　　主管会计工作负责人：李鹏　　会计机构负责人：要宝琴

母公司现金流量表

2023 年 1—12 月

单位:万元　币种:人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
一、经营活动产生的现金流量：			

销售商品、提供劳务收到的现金		2,728,206.77	2,631,632.73
收到的税费返还		11,464.83	4,438.39
收到其他与经营活动有关的现金		76,565.58	40,042.01
经营活动现金流入小计		2,816,237.18	2,676,113.13
购买商品、接受劳务支付的现金		2,194,256.76	2,311,020.62
支付给职工及为职工支付的现金		255,637.43	239,301.87
支付的各项税费		61,804.28	58,878.58
支付其他与经营活动有关的现金		29,829.52	13,342.38
经营活动现金流出小计		2,541,527.99	2,622,543.45
经营活动产生的现金流量净额		274,709.19	53,569.68
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,260,455.67	1,454,055.24
取得投资收益收到的现金		67,445.71	120,032.11
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10,521.70	33.49
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		407.54	
收到其他与投资活动有关的现金		36,724.35	
投资活动现金流入小计		1,375,554.97	1,574,120.84
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		77,728.32	34,869.08
投资支付的现金		1,353,373.03	1,726,354.12
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		19,083.95	
投资活动现金流出小计		1,450,185.30	1,761,223.20
投资活动产生的现金流量净额		-74,630.33	-187,102.36
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		13,000.00	9,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		694,740.59	814,379.14
筹资活动现金流入小计		707,740.59	823,379.14

偿还债务支付的现金		13,000.00	9,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		49,288.31	38,888.18
支付其他与筹资活动有关的现金		698,236.16	633,983.45
筹资活动现金流出小计		760,524.47	681,871.63
筹资活动产生的现金流量净额		-52,783.88	141,507.51
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,280.39	1,911.11
五、现金及现金等价物净增加额		148,575.37	9,885.94
加：期初现金及现金等价物余额		102,069.56	92,183.62
六、期末现金及现金等价物余额		250,644.93	102,069.56

公司负责人：王章领　　主管会计工作负责人：李鹏　　会计机构负责人：要宝琴

合并所有者权益变动表

2023 年 1—12 月

单位:万元　币种:人民币

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	442,135.48				424,802.17		-1,444.22	19,861.60	193,761.28		1,291,071.58		2,370,187.89	197,959.04	2,568,146.93
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	442,135.48				424,802.17		-1,444.22	19,861.60	193,761.28		1,291,071.58		2,370,187.89	197,959.04	2,568,146.93
三、本期增减变动金额（减少以							-2,103.54	-6,462.06	13,219.55		104,617.53		109,271.48	417.05	109,688.53

“一”号填列）															
（一）综合收益总额							-2,103.54				162,050.63		159,947.09	976.23	160,923.32
（二）所有者投入和减少资本														-341.65	-341.65
1．所有者投入的普通股															
2．其他权益工具持有者投入资本															
3．股份支付计入所有者权益的金额															
4．其他														-341.65	-341.65
（三）利润分配									13,219.55		-57,433.10		-44,213.55	-217.53	-44,431.08
1．提取盈余公积									13,219.55		-13,219.55				

2．提取一般风险准备															
3．对所有者（或股东）的分配											-44,213.55		-44,213.55	-217.53	-44,431.08
4．其他															
（四）所有者权益内部结转															
1．资本公积转增资本（或股本）															
2．盈余公积转增资本（或股本）															
3．盈余公积弥补亏损															
4．设定受益计划变动额结转留存收益															

5．其他综合收益结转留存收益															
6．其他															
（五）专项储备								-6,462.06					-6,462.06		-6,462.06
1．本期提取								42,188.78					42,188.78		42,188.78
2．本期使用								48,650.84					48,650.84		48,650.84
（六）其他															
四、本期期末余额	442,135.48				424,802.17		-3,547.76	13,399.54	206,980.83		1,395,689.11		2,479,459.37	198,376.09	2,677,835.46

项目	2022 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	442,135.48				424,802.17		14,178.07	24,035.68	178,083.31		1,190,972.39		2,274,207.10	1,622.36	2,275,829.46
加：会计政策变更									-1.84		-257.13		-258.97		-258.97

前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	442,135.48				424,802.17		14,178.07	24,035.68	178,081.47		1,190,715.26		2,273,948.13	1,622.36	2,275,570.49
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）							-15,622.29	-4,174.08	15,679.81		100,356.32		96,239.76	196,336.68	292,576.44
（一）综合收益总额							-10,205.46				145,888.80		135,683.34	-733.84	134,949.50
（二）所有者投入和减少资本														197,189.65	197,189.65
1．所有者投入的普通股															
2．其他权益工具持有者投入资本															

3．股份支付计入所有者权益的金额															
4．其他														197,189.65	197,189.65
（三）利润分配									15,127.99		-50,498.83		-35,370.84	-119.13	-35,489.97
1．提取盈余公积									15,127.99		-15,127.99				
2．提取一般风险准备															
3．对所有者（或股东）的分配											-35,370.84		-35,370.84	-119.13	-35,489.97
4．其他															
（四）所有者权益内部结转							-5,416.83		541.68		4,875.15				
1．资本公积转增资本（或股本）															

2．盈余公积转增资本（或股本）															
3．盈余公积弥补亏损															
4．设定受益计划变动额结转留存收益															
5．其他综合收益结转留存收益							-5,416.83		541.68		4,875.15				
6．其他															
（五）专项储备								-4,174.08					-4,174.08		-4,174.08
1．本期提取								44,150.31					44,150.31		44,150.31
2．本期使用								48,324.39					48,324.39		48,324.39
（六）其他									10.14		91.20		101.34		101.34
四、本期期末余额	442,135.48				424,802.17		-1,444.22	19,861.60	193,761.28		1,291,071.58		2,370,187.89	197,959.04	2,568,146.93

公司负责人：王章领　　主管会计工作负责人：李鹏　　会计机构负责人：要宝琴

母公司所有者权益变动表

2023 年 1—12 月

单位:万元　币种:人民币

项目	2023 年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	442,135.48				424,538.80		-4,263.27	18,690.94	192,796.70	989,114.60	2,063,013.25
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	442,135.48				424,538.80		-4,263.27	18,690.94	192,796.70	989,114.60	2,063,013.25
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）							-1,858.49	-5,645.90	13,219.55	74,762.37	80,477.53
（一）综合收益总额							-1,858.49			132,195.47	130,336.98
（二）所有者投入和减少资本											
1．所有者投入的普通股											
2．其他权益工具持有者投入资本											

3．股份支付计入所有者权益的金额											
4．其他											
（三）利润分配									13,219.55	-57,433.10	-44,213.55
1．提取盈余公积									13,219.55	-13,219.55	
2．对所有者（或股东）的分配										-44,213.55	-44,213.55
3．其他											
（四）所有者权益内部结转											
1．资本公积转增资本（或股本）											
2．盈余公积转增资本（或股本）											
3．盈余公积弥补亏损											
4．设定受益计划变动额结转留存收益											
5．其他综合收益结转留存收益											
6．其他											
（五）专项储备								-5,645.90			-5,645.90
1．本期提取								36,551.47			36,551.47
2．本期使用								42,197.37			42,197.37
（六）其他											
四、本期期末余额	442,135.48				424,538.80		-6,121.76	13,045.04	206,016.25	1,063,876.97	2,143,490.78

项目	2022 年度

	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	442,135.48				424,538.80		10,966.24	22,730.29	177,118.73	883,383.68	1,960,873.22
加：会计政策变更									-1.84	-16.58	-18.42
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	442,135.48				424,538.80		10,966.24	22,730.29	177,116.89	883,367.10	1,960,854.80
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-15,229.51	-4,039.35	15,679.81	105,747.50	102,158.45
（一）综合收益总额							-9,812.68			151,279.98	141,467.30
（二）所有者投入和减少资本											
1．所有者投入的普通股											
2．其他权益工具持有者投入资本											
3．股份支付计入所有者权益的金额											
4．其他											
（三）利润分配									15,127.99	-50,498.83	-35,370.84
1．提取盈余公积									15,127.99	-15,127.99	

2．对所有者（或股东）的分配										-35,370.84	-35,370.84
3．其他											
（四）所有者权益内部结转							-5,416.83		541.68	4,875.15	
1．资本公积转增资本（或股本）											
2．盈余公积转增资本（或股本）											
3．盈余公积弥补亏损											
4．设定受益计划变动额结转留存收益											
5．其他综合收益结转留存收益							-5,416.83		541.68	4,875.15	
6．其他											
（五）专项储备								-4,039.35			-4,039.35
1．本期提取								36,773.88			36,773.88
2．本期使用								40,813.23			40,813.23
（六）其他									10.14	91.20	101.34
四、本期期末余额	442,135.48				424,538.80		-4,263.27	18,690.94	192,796.70	989,114.60	2,063,013.25

公司负责人：王章领　　主管会计工作负责人：李鹏　　会计机构负责人：要宝琴

三、 公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

（1）公司设立情况

海洋石油工程股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)是于 2000 年 4 月 20 日，由中海石油工程设计公司、中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司、中国海洋石油渤海有限公司以及中国海洋石油南海西部有限公司作为发起人共同发起设立的股份有限公司。公司的统一社会信用代码：91120116722950227Y。本公司于 2002 年 2 月 5 日在上海证券交易所挂牌上市。所属行业为开采辅助活动行业。截至 2023 年 12 月 31 日，本公司累计发行股本总数 442,135.48 万股，注册资本为 442,135.48 万元，注册地：天津自贸试验区（空港经济区）西二道 82 号丽港大厦裙房二层 202-F105 室，总部地址：天津港保税区海滨十五路 199 号，法定代表人：王章领。

（2）公司主要经营活动

本公司主要经营活动为工程总承包；石油天然气（海洋石油）及建筑工程的设计；承担石油天然气工程的规划咨询、评估咨询；承担各类海洋石油建设工程的施工和其它海洋工程施工；陆地石油化工工程施工；承担各种类型的钢结构、网架工程的制作与安装；压力容器设计与制造、压力管道设计；电仪自动化产品的研发、制造及销售；质量控制和检测、理化、测量测绘及相关技术服务；经营本企业自产产品及技术的出口业务；经营本企业生产所需的原辅材料、仪器仪表、机械设备、零配件及技术的进口业务；经营进料加工和“三来一补”业务；承包境外海洋石油工程和境内国际招标工程；承包上述境外工程的勘测、咨询、设计和监理项目；上述境外工程所需的设备、材料出口；对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员；国内沿海普通货船运输；国际航线普通货物运输；自有房屋租赁；钢材、管件、电缆、阀门、仪器仪表、五金交电销售（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

（3）公司股票首次发行情况

经中国证监会证监发行字[2002]2 号文批准，本公司于 2002 年 1 月 21 日公开发行社会公众股股票 8,000 万股。募集资金到位后，本公司股票于 2002 年 2 月 5 日在上海证券交易所挂牌交易，股票代码为：600583。工商注册变更登记于 2002 年 7 月 9 日办理完毕，变更后的企业法人营业执照号码为 1200001000326，注册资本为贰亿伍仟万元整。

（4）公司股票首次发行后历次增资情况

（1）本公司于 2003 年第一次临时股东大会通过了《公司资本公积金转增股本的方案》，以总股本 25,000 万股为基数，用资本公积金每 10 股转增 1 股。股本转增方案完成后，公司的总股本为 27,500 万股，其中流通股为 8,800 万股。公司于 2004 年 1 月 12 日完成工商注册变更登记，变更后的注册资本为贰亿柒仟伍佰万元整。

（2）本公司于 2003 年股东大会通过了《公司资本公积金、未分配利润转增股本的方案》，以总股本 27,500 万股为基数，按每 10 股转增 1 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份

2,750 万股，并按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 2,750 万股，合计增加股本 5,500 万股。公司于 2004 年 10 月 27 日办理完成工商注册变更登记,变更后的注册资本为人民币叁亿叁仟万元整。

（3）本公司于 2004 年度股东大会通过了《公司 2004 年度利润分配方案》和《公司 2004 年度资本公积金转增股本方案》，以总股本 33,000 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 3,300 万股，并按每 10 股转增 1 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 3,300 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 6,600 万股。公司于 2005 年 7 月 15 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币叁亿玖仟陆佰万元整。

（4）本公司于 2005 年度股东大会通过了《公司 2005 年度利润分配方案》和《公司 2005 年度资本公积金转增股本方案》，以总股本 39,600 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 7 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 27,720 万股，并按每 10 股转增 3 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 11,880 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 39,600 万股。公司于 2007 年 1 月 31 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币柒亿玖仟贰佰万元整。

（5）本公司于 2006 年度股东大会通过了《公司 2006 年度利润分配方案》，以总股本 79,200 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 2 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 15,840 万股。公司于 2007 年 9 月 6 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币玖亿伍仟零肆拾万元整。

（6）本公司于 2007 年度股东大会通过了《公司 2007 年度利润分配方案》，以总股本 95,040 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 5 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 47,520 万股，并按每 10 股转增 5 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 47,520 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 95,040 万股。公司于 2008 年 7 月 31 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币壹拾玖亿零捌拾万元整。

（7）经中国证券监督管理委员会以证监许可[2008]1091 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的八家特定投资者发行了人民币普通股股票（A 股）26,000 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2008 年 12 月 29 日在中国证券登记结算有限公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续，并于 2009 年 2 月 16 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币为贰拾壹亿陆仟零捌拾万元整。

（8）本公司于 2008 年度股东大会通过了《公司 2008 年度利润分配方案》，以总股本 216,080 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 21,608 万股，并按每 10 股转增 4 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 86,432 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 108,040 万股。公司于 2009 年 12 月 31 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币叁拾贰亿肆仟壹佰贰拾万元整。

（9）本公司于 2009 年度股东大会通过了《公司 2009 年度公积金转增股本方案》，以总股本 324,120 万股为基数，按每 10 股转增 2 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 64,824 万股，增加股本 64,824 万股。变更后的注册资本为人民币叁拾捌亿捌仟玖佰肆拾肆万元整。

（10）经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的六家特定投资者发行人民币普通股(A股)53,191.48 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2013 年 10 月 9 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续，并于 2013 年 10 月 14 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币为肆拾肆亿贰仟壹佰叁拾伍万肆仟捌佰元整。

（5）公司发起人股权变更情况

（1）2003 年 9 月 28 日，本公司实际控制人中国海洋石油集团有限公司以协议方式无偿受让本公司发起人股东中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司和中海石油工程设计公司持有的总计 15,923.38 万股的股份，占本公司当时股份总数的 57.91%，成为本公司第一大股东，股份过户手续于 2004 年 2 月 13 日办理完成。三家发起公司中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司、中海石油工程设计公司不再持有本公司股份。

（2）经国务院国有资产监督管理委员会国资产权[2006]2 号《关于海洋石油工程股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》批准及 2006 年 1 月 16 日召开的股权分置改革股东会议审议通过的公司股权分置改革方案，本公司非流通股股东向 2006 年 1 月 20 日在中国证券登记结算有限公司上海分公司登记在册的公司流通股股东支付每 10 股 2.4 股股票的对价，非流通股股东支付股票合计 3,041.28 万股。执行对价后，公司非流通股股东中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油渤海有限公司及中国海洋石油南海西部有限公司持股数量分别为 20,339.96 万股、141.48 万股和 3,405.28 万股，持股比例分别为 51.36%、0.36%和 8.60%。股权分置改革实施后首个交易日，公司全体非流通股股东所持有的非流通股股份即获得上市流通权。

（3）经中国证券监督管理委员会以证监许可[2008]1091 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的八家特定投资者发行了人民币普通股股票（A股）26,000 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2008 年 12 月 29 日在中国证券登记结算有限公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续。本次定向增发完成后，中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油南海西部有限公司及中国海洋石油渤海有限公司持股数量分别为 105,431.8252 万股、16,345.3282 万股和 679.1026 万股，持股比例分别为 48.79%、7.56%和 0.32%。

（4）经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的六家特定投资者发行了人民币普通股(A股)53191.48 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2013 年 10 月 9 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续。本次定向增发完成

后，中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油南海西部有限公司及中国海洋石油渤海有限公司持股数量分别为 227,011.3454 万股、29,421.5908 万股和 1,222.3847 万股，持股比例分别为 51.34%、6.65%和 0.28%。

（5）2015 年本公司控股股东中国海洋石油集团有限公司及一致行动人中海石油财务有限责任公司通过上海证券交易所交易系统于 2015 年 7 月 9 日至 2015 年 8 月 25 日期间分别买入本公司股票 85.61 万股和 157.18 万股。买入后中国海洋石油集团有限公司和中海石油财务有限责任公司持股数量分别为 227,096.9554 万股和 157.18 万股，持股比例分别为 51.36%和 0.04%。

（6）根据国家有关安排，2018 年 10 月，中国海洋石油集团有限公司将持有的本公司 3%股份 13,264.06 万股以换购央企结构调整 ETF 基金的方式过户给华夏基金、博时基金、银华基金等分别管理的中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金。认购完成后，中国海洋石油集团有限公司持有本公司股票由 227,096.9554 万股减少至 213,832.8954 万股，持股比例由 51.36%降至 48.36%。

（7）为优化公司股权结构，2023 年 10 月 30 日，中国海洋石油集团有限公司通过大宗交易受让中海石油财务有限责任公司所持公司 157.18 万股，交易均价为 6.33 元/股。2023 年 10 月 31 日，中国海洋石油集团有限公司分别与中国海洋石油南海西部有限公司、中国海洋石油渤海有限公司签署了《股份无偿划转协议》，拟通过无偿划转方式分别受让中国海洋石油南海西部有限公司、中国海洋石油渤海有限公司所持公司 29,421.59 万股、1,222.38 万股，无偿划转事项已于 2023 年 11 月 29 日完成证券过户登记手续，公司已收到中国证券登记结算有限责任公司出具的《过户登记确认书》。本次权益变动后，中国海洋石油集团有限公司直接持有 244,634.05 万股海油工程股份，占公司总股本的 55.33%，公司控股股东及实际控制人不会发生变化，中国海洋石油集团有限公司仍为公司控股股东。

本财务报表业经公司董事会于 2024 年 3 月 15 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

本报告期合并范围变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”。

本公司子公司的相关信息详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

四、 财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2. 持续经营

√适用 □不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

五、 重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

□适用 √不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

√适用 □不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司及所属境内子公司中海油深圳海洋工程技术服务有限公司、海洋石油工程（青岛）有限公司、海工国际工程有限责任公司、海洋石油工程（珠海）有限公司、中海福陆重工有限公司的记账本位币为人民币。

本公司所属境外子公司海油工程国际有限公司、海油工程尼日利亚有限公司、海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司以美元为记账本位币。

海油工程加拿大有限公司以加拿大元为记账本位币。

海油工程国际有限公司泰国公司以泰铢为记账本位币。

海油工程国际有限公司巴西公司以巴西雷亚尔为记账本位币。

本财务报表以人民币列示。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	1,000.00
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	1,000.00
本期重要的应收款项核销	1,000.00
合同资产账面价值发生重大变动	1,000.00

重要的债权投资	1,000.00
重要的在建工程	1,000.00
重要的非全资子公司	1,000.00
重要的资本化研发项目	1,000.00

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

（2）合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

1）增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

2）处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

ⅰ．这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；

ⅱ．这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；

ⅲ．一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；

ⅳ．一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

3）购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

（1）确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；

（2）确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；

（3）确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；

（4）按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

（5）确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“三、（十四）长期股权投资”。

9. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1)外币业务

外币业务采用交易发生时的上月最后一个工作日中国人民银行公布的市场汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

(2)外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未

分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生时的当月第一个工作日和最后一个工作日中国人民银行公布的市场汇率算术平均值折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

11. 金融工具

√适用 □不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

(1)金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

－ 业务模式是以收取合同现金流量为目标；

－ 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

－ 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

－ 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

1）该项指定能够消除或显著减少会计错配。

2）根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或

金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

(2)金融工具的确认依据和计量方法

1）以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

5）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

6）以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、

应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3)金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

－ 收取金融资产现金流量的合同权利终止；

－ 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

－ 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

（1）所转移金融资产的账面价值；

（2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

1）终止确认部分的账面价值；

2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

(4)金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(5)金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

(6)金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存

续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

12. 应收票据

收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

□适用 √不适用

13. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

14. 应收款项融资

□适用 √不适用

15. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

16. 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

(1)存货的分类和成本

存货分类为：工程备料和初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的合同履约成本。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

(2)发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3)不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(4)存货的盘存制度

采用永续盘存制

(5)低值易耗品和包装物的摊销方法

1）低值易耗品采用一次转销法；

2）包装物采用一次转销法。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

17. 合同资产

(1)合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

(2)合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11（6）金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

18. 持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

（2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

（1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

（2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；

（3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

19. 长期股权投资

√适用 □不适用

（1）共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

（2）初始投资成本的确定

1）企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

（2）通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（3）后续计量及损益确认方法

1）成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投

资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

2）权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投

资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

20. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。 本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产－出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

21. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

（1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；

（2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	20-30	5-10	3-4.75
机器设备	年限平均法	5-10	5-10	9-19
运输设备	年限平均法	5-20	5-10	4.5-19
电子设备	年限平均法	5-10	5-10	9-19
办公设备	年限平均法	2-5	0-5	19-50

22. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

23. 借款费用

√适用 □不适用

（1）借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

（2）借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

1）资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

2）借款费用已经发生；

3）为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

（3）暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

（4）借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

24. 生物资产

□适用 √不适用

25. 油气资产

□适用 √不适用

26. 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

1）无形资产的计价方法

①公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

②后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2）使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

3）使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

公司将无法预见该资产为本公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命不确定的判断依据：

①来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；

②综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为本公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

(2).研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

1）划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

2）开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

27. 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

29. 合同负债

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30. 职工薪酬

(1).短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

1）设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2）设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

□适用 √不适用

31. 预计负债

√适用 □不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

（1）该义务是本公司承担的现时义务；

（2）履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；

（3）该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32. 股份支付

√适用 □不适用

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

（1）以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具

的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

（2）以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的股份支付交易，本公司在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本公司以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，并相应计入负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

本公司修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件，使其成为以权益结算的股份支付的，在修改日（无论发生在等待期内还是等待期结束后），本公司按照所授予权益工具当日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。如果由于修改延长或缩短了等待期，本公司按照修改后的等待期进行会计处理。

33. 优先股、永续债等其他金融工具

□适用 √不适用

34. 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务等。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

□适用 √不适用

35. 合同成本

√适用 □不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

（1）因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

（2）为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36. 政府补助

√适用 □不适用

（1）类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：政府划拨的具有资产性质的拨款。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：除划分为与资产相关的政府补助外的其他政府拨款。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：是否用于购建或以其他方式形成长期资产。

（2）确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

（3）会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

（1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

（2）财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

37. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

38. 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

（1）使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

• 租赁负债的初始计量金额；

• 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

• 本公司发生的初始直接费用；

• 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注五、27.长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

（2）租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

• 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

• 取决于指数或比率的可变租赁付款额；

• 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

• 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；

• 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

• 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权

情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

• 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

（3）短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

（4）租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

• 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

• 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

（1）经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

（2）融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、21.金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

• 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

• 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

• 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

• 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“五、21.金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

售后租回交易

公司按照本附注“五、34.金融工具”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

（1）作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“五、21.金融工具”。

（2）作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、21.金融工具”。

39. 其他重要的会计政策和会计估计

□适用 √不适用

40. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
本公司作为承租人在租赁交易初始确认时递延所得税处理	递延所得税资产	28.45
	递延所得税负债	
	盈余公积	8.26
	未分配利润	20.19
	所得税费用	-139.53

其他说明

执行《企业会计准则解释第 16 号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定。

财政部于 2022 年 11 月 30 日公布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释第 16 号”），其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定自 2023 年 1 月 1 日起施行。

解释第 16 号规定，对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易（包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等单项交易），不适用豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定，企业在交易发生时应当根据《企业会计准则第 18 号——所得税》等有关规定，分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

对于在首次施行该规定的财务报表列报最早期间的期初至施行日之间发生的适用该规定的单项交易，以及财务报表列报最早期间的期初因适用该规定的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，企业应当按照该规定进行调整。

(2). 重要会计估计变更

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

会计估计变更的内容和原因	开始适用的时点	受重要影响的报表项目名称	影响金额
办公设备残值率	2023 年 7 月 1 日	固定资产	1,251.21

其他说明

为准确反映公司办公设备处置情况，根据《企业会计准则》及公司办公设备的实际处置情况，公司将办公设备（含办公家具）残值率由 5%-10%调整为 0%-5%，上述调整自 2023 年 7 月 1 日起执行。本次会计估计变更采用未来适用法，无需对已披露的财务报告进行追溯调整，不会对公司以往年度财务状况和经营成果产生影响，对 2023 年度净利润影响数为 1,251.21 万元。

(3). 2023 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

41. 其他

□适用 √不适用

六、 税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%
城市维护建设税	以应交增值税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵税额为计税依据	7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	详见说明
教育费附加	以应交增值税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵税额为计税依据	3%
地方教育费附加	以应交增值税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵税额为计税依据	2%
房产税	房产原值的 70% /房产租金收入	1.2%/12%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
本公司	15
海洋石油工程（青岛）有限公司	15

中海油深圳海洋工程技术服务有限公司	15
海油工程尼日利亚有限公司	30
海油工程国际有限公司	25
海工国际工程有限责任公司	25
海洋石油工程（珠海）有限公司	25
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	30
海油工程加拿大有限公司	23
海油工程国际有限公司泰国公司	20
海油工程国际有限公司巴西公司	34
中海福陆重工有限公司	25

2. 税收优惠

√适用 □不适用

（1）2021 年 10 月，本公司经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR202112000342 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年，所得税税率为 15%。

（2）2021 年 11 月，海洋石油工程（青岛）有限公司经青岛市科学技术局、青岛市财政局、国家税务总局青岛市税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR202137100184 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年，所得税税率为 15%。

（3）2023 年 11 月，中海油深圳海洋工程技术服务有限公司经深圳市科技创新委员会、深圳市财政委员会、深圳市国家税务局、深圳市地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR202344205284 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年，所得税税率为 15%。

3. 其他

√适用 □不适用

（1）根据财政部、国家税务总局《关于出口货物劳务增值税和消费税政策的通知》（财税［2012］39 号），本公司及子公司海洋石油工程（青岛）有限公司、海洋石油工程（珠海）有限公司向海上石油天然气开采企业销售的自产的海洋工程结构物，视同出口货物，在销售时实行“免、抵、退”税管理办法。根据财政部、国家税务总局《关于明确金融、房地产开发、教育辅助服务等增值税政策的通知》（财税［2016］140 号），本公司及子公司海洋石油工程（青岛）有限公司、海洋石油工程（珠海）有限公司向海上石油天然气开采企业销售的自产的海洋工程结构物自 2017 年 1 月 1 日后签订的自营油田的海洋工程结构物销售合同不再适用免抵退政策。

（2）根据国务院批准，财政部、国家税务总局发布的财税[2016]36 号《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》，本公司及境内子公司自 2016 年 5 月 1 日起开始适用“营改增”的相

关规定。根据国家税务总局公告 2017 年第 11 号《国家税务总局关于进一步明确营改增有关征管问题的公告》第一条“纳税人销售活动板房、机器设备、钢结构件等自产货物的同时提供建筑、安装服务，不属于《营业税改征增值税试点实施办法》（财税〔2016〕36 号文件印发）第四十条规定的混合销售，应分别核算货物和建筑服务的销售额，分别适用不同的税率或者征收率”，本公司签订的总承包或分包合同对建筑业劳务价款、自产货物及提供增值税应税劳务价款分别采用不同的税率或者征收率。

七、 合并财务报表项目注释

(六)货币资金

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1.00	1.00
银行存款	432,080.13	212,299.69
其他货币资金		
合计	432,081.13	212,300.69
其中：存放在境外的款项总额	46,618.00	18,899.87

其他说明

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制，因资金集中管理支取受限，以及放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
涉诉冻结资金	8,942.06	2,953.62
合计	8,942.06	2,953.62

(七)交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	872,523.58	861,172.84	/
其中：			
结构性存款	563,187.59	350,936.32	/
非保本浮动收益型理财产品	309,335.99	510,236.52	/
合计	872,523.58	861,172.84	/

其他说明：□适用 √不适用

(八)应收账款

(1).按账龄披露

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	611,260.21	606,702.35
1 年以内小计	611,260.21	606,702.35
1 至 2 年	5,570.67	24,912.76
2 至 3 年	22,371.78	6,578.60
3 年以上	6,578.60	311.54
合计	645,781.26	638,505.25

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	27,683.72	4.29	22,146.98	80.00	5,536.74					
按组合计提坏账准备	618,097.54	95.71	8,894.25	1.44	609,203.29	638,505.25	100.00	11,435.15	1.79	627,070.10
合计	645,781.26	100.00	31,041.23		614,740.03	638,505.25	100.00	11,435.15		627,070.10

按单项计提坏账准备：
√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITE	27,683.72	22,146.98	80.00	预期信用损失
合计	27,683.72	22,146.98	80.00	

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITE 受尼日利亚国家货币改革和外汇管制影响，信用风险明显升高。

按组合计提坏账准备：
√适用 □不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：万元　币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合	61,972.64	8,894.25	14.35
关联方组合	556,124.90		
合计	618,097.54	8,894.25	

按组合计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

按单项计提坏账准备		22,146.98				22,146.98
按组合计提坏账准备	11,435.15	-1,794.15	599.01	311.36	163.62	8,894.25
合计	11,435.15	20,352.83	599.01	311.36	163.62	31,041.23

(4). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	311.36

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用　□不适用

单位：万元　币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
中国海洋石油有限公司	548,897.21	21,939.02	570,836.23	61.35	32.91
爱思开尔世恩株式会社	36,798.37		36,798.37	3.95	
DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITE	27,683.72	3,788.47	31,472.19	3.38	25,177.81
中海油能源发展股份有限公司	6,231.27	1,280.27	7,511.54	0.81	1.92

Saipem SA	3,844.76	567.44	4,412.2	0.47	0.85
合计	623,455.33	27,575.2	651,030.53	69.96	25,213.49

其他说明
无

(九)合同资产

(1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
工程承包业务形成的已完工未结算资产	284,664.03	3,452.15	281,211.88	475,760.06	506.29	475,253.77
合计	284,664.03	3,452.15	281,211.88	475,760.06	506.29	475,253.77

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	3,788.47	1.33	3,030.84	80.00	757.63					
按组合计提坏账准备	280,875.56	98.67	421.31	0.15	280,454.25	475,760.06	100	506.29	0.11	475,253.77
其中：										
信用风险特征组合	280,875.56	98.67	421.31	0.15	280,454.25	475,760.06	100.00	506.29	0.11	475,253.77
合计	284,664.03	100.00	3,452.15		281,211.88	475,760.06	100.00	506.29		475,253.77

按单项计提坏账准备：
√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITE	3,788.47	3,030.84	80.00	预期信用损失法
合计	3,788.47	3,030.84	80.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITE 受尼日利亚国家货币改革和外汇管制影响，信用风险明显升高。

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：信用风险特征组合

单位：万元　币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例（%）
信用风险特征组合	280,875.56	421.31	0.15
合计	280,875.56	421.31	0.15

按组合计提坏账准备的说明

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动	原因
工程承包业务形成的已完工未结算资产	2,947.50			-1.64	
合计	2,947.50			-1.64	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用　√不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

□适用　√不适用

其中重要的合同资产核销情况

□适用　√不适用

合同资产核销说明：
□适用　√不适用

其他说明：
□适用　√不适用

(十) 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用　□不适用

单位：万元　币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	39,455.48	96.83	79,672.23	82.50
1 至 2 年	120.23	0.30	9,576.02	9.91
2 至 3 年	11.15	0.03	7,325.34	7.58
3 年以上	1,158.26	2.84	10.00	0.01
合计	40,745.12	100.00	96,583.59	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用　□不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中信泰富钢铁贸易有限公司	16,525.15	40.56

VIKING NORSAFE LIFE-SAVING EQUIPMEN	3,254.42	7.99
Ariel Corporation	2,308.33	5.67
天津宏基伟业科技发展有限公司	2,150.39	5.28
广东广物中南建材集团有限公司	1,938.06	4.76
合计	26,176.35	64.26

其他说明

□适用 √不适用

(十一)其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	2,090.67	1,620.09
合计	2,090.67	1,620.09

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	1,621.27	1,073.65
1 年以内小计	1,621.27	1,073.65
1 至 2 年	80.88	303.24
2 至 3 年	227.46	16.88
3 年以上	161.06	226.32
合计	2,090.67	1,620.09

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、备用金、保证金	893.51	955.42
保险赔偿款	1,021.22	252.35
代垫款项及其他	175.94	412.32
合计	2,090.67	1,620.09

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：
□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：
□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
庞贝捷涂料（昆山）有限公司	1,021.22	48.85	保险赔偿款	1 年以内	

中国寰球工程有限公司	145.80	6.97	押金及保证金	1 年以内	
天津港电力有限公司	120.00	5.74	押金及保证金	2-3 年	
中海油能源发展股份有限公司	118.89	5.69	代垫款项	1 年以内 117.39 万元，2-3 年 1.50 万元。	
深圳市招商公寓发展有限公司	89.18	4.27	押金及保证金	1 年以内 2.34 万元，2-3 年 86.84 万元	
合计	1,495.09	71.52	/	/	

(十二)存货

(1).存货分类

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
工程备料	107,033.22	8,753.85	98,279.37	139,961.10	11,651.17	128,309.93
其中：一般钢材	38,511.48	654.66	37,856.82	49,416.62	1,408.65	48,007.97
进口材料	6,907.58	2,992.44	3,915.14	13,355.13	3,322.69	10,032.44
电工材料	6,207.45	641.34	5,566.11	8,626.10	833.13	7,792.97
其他材料	55,406.71	4,465.41	50,941.30	68,563.25	6,086.70	62,476.55
合同履约成本				1,797.80		1,797.80
合计	107,033.22	8,753.85	98,279.37	141,758.90	11,651.17	130,107.73

(2).存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期减少金额	期末余额

		计提	其他	转回或转销	其他	
工程备料	11,651.17	1,620.31		4,517.63		8,753.85
其中：一般钢材	1,408.65	58.67		812.66		654.66
进口材料	3,322.69	327.64		657.89		2,992.44
电工材料	833.13	9.66		201.45		641.34
其他材料	6,086.70	1,224.34		2,845.63		4,465.41
合同履约成本						
合计	11,651.17	1,620.31		4,517.63		8,753.85

(3). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(十三)一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	66,743.01	129,225.80
一年内到期的其他债权投资		
合计	66,743.01	129,225.80

一年内到期的债权投资

√适用 □不适用

(1). 期末重要的一年内到期的债权投资

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
工商银行天津分行	10,000.00	3.9875%	3.9875%	2024/1/2		10,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/31	
工商银行天津分行	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2024/1/2		20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/30	
农业银行天津塘沽分行	30,000.00	3.9875%	3.9875%	2024/1/15		30,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4	
农业银行天津塘沽分行						20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4	
工商银行天津分行						20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21	
工商银行天津分行						20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21	
合计	60,000.00	/	/	/		120,000.00	/	/	/	

(十四)其他流动资产

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税重分类	47,420.23	22,896.94
预缴企业所得税	1,352.64	456.93
待摊支出	2,483.78	1,654.67
合计	51,256.65	25,008.54

(十五)债权投资

1. 债权投资情况

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
三年期可转让大额存单	232,385.80		232,385.80	32,228.86		32,228.86
合计	232,385.80		232,385.80	32,228.86		32,228.86

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

2. 期末重要的债权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
工商银行天津航运中心支行	10,000.00	2.90%	2.90%	2026/8/31						
广发银行天津新开路支行	10,000.00	2.90%	2.90%	2026/10/16						
建设银行天津开发分行	20,000.00	2.90%	2.90%	2026/8/31						
广发银行天津新开路支行	20,000.00	2.90%	2.90%	2026/11/22						
建设银行天津开发分行	30,000.00	2.90%	2.90%	2026/8/31						
广发银行天津新开路支行	30,000.00	2.90%	2.90%	2026/9/11						
兴业银行北京朝外支行	30,000.00	2.90%	2.90%	2026/9/12						
兴业银行北京朝外支行	30,000.00	2.85%	2.85%	2026/10/11						
广发银行天津新开路支行	50,000.00	3.25%	3.25%	2026/5/8						
农业银行天津塘沽分行						30,000.00	3.9875%	3.9875%	2024/1/15	
合计	230,000.00	/	/	/		30,000.00		/	/	

(1). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(十六)其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
中海石油财务有限责任公司	7,067.14						7,067.14	462.26			
合计	7,067.14						7,067.14	462.26			/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(十七)固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	1,280,833.37	1,320,568.82
固定资产清理	924.74	1,431.72
合计	1,281,758.11	1,322,000.54

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	874,222.19	465,841.00	1,243,806.86	14,458.62	17,413.04	2,615,741.71
2.本期增加金额	874.84	27,428.24	47,983.82	-328.81	9,378.83	85,336.92
（1）购置		10,496.39	638.58	256.72	4,134.56	15,526.25
（2）在建工程转入	874.84	20,221.28	42,263.94	440.99	875.79	64,676.84
（3）外币报表折算		42.73	5,081.30		9.8	5,133.83
（4）重分类		-3,332.16		-1,026.52	4,358.68	
3.本期减少金额	471.43	4,726.23	500.15	79.18	843.83	6,620.82
（1）处置或报废	254.99	3,897.33	500.15	79.18	843.83	5,575.48
(2)其他	216.44	828.9				1,045.34
4.期末余额	874,625.60	488,543.01	1,291,290.53	14,050.63	25,948.04	2,694,457.81
二、累计折旧						
1.期初余额	272,881.68	308,859.73	645,861.26	10,044.78	10,385.73	1,248,033.18
2.本期增加金额	28,103.82	24,983.66	63,742.75	-4.79	7,447.05	124,272.49
（1）计提	28,103.82	27,827.14	58,993.13	917.82	3,643.27	119,485.18
（2）外币报表折算		25.27	4,749.62	-7.13	19.55	4,787.31

（3）重分类		-2,868.75		-915.48	3,784.23	
3.本期减少金额	290.92	4,210.42	450.14	73.69	795.77	5,820.94
（1）处置或报废	156.18	3,481.18	450.14	73.69	795.77	4,956.96
（2）其他	134.74	729.24				863.98
4.期末余额	300,694.58	329,632.97	709,153.87	9,966.30	17,037.01	1,366,484.73
三、减值准备						
1.期初余额	44,971.52	2,168.19				47,139.71
2.本期增加金额						
3.本期减少金额						
4.期末余额	44,971.52	2,168.19				47,139.71
四、账面价值						
1.期末账面价值	528,959.50	156,741.85	582,136.66	4,084.33	8,911.03	1,280,833.37
2.期初账面价值	556,368.99	154,813.08	597,945.60	4,413.84	7,027.31	1,320,568.82

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	18,960.98	正在办理

(5). 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋建筑物	16.98	0.08

机器设备	528.87	1,099.59
运输设备	134.87	118.36
电子设备	143.86	152.74
办公设备	100.16	60.95
合计	924.74	1,431.72

(十八)在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	46,651.73	66,085.09
工程物资		
合计	46,651.73	66,085.09

其他说明：

√适用 □不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
临港基地建设项目（一期）	5,463.76		5,463.76	12,530.42		12,530.42
临港基地建设项目（二期）	19,316.50		19,316.50			
超深水打桩锤	5,536.13		5,536.13	5,381.19		5,381.19
大型深水导管架调平器	1,054.27		1,054.27			
深水海管铺设智能监测系统	894.79		894.79			
226 船用风力旋筒助推系统项目	778.77		778.77			

3#滑道延长	2,436.43		2,436.43			
HYSY278 软铺改造				40,770.28		40,770.28
国家油气管道应急救援项目				2,746.49		2,746.49
蓝鲸钩头改造				1,736.35		1,736.35
其他项目	11,171.08		11,171.08	2,920.36		2,920.36
合计	46,651.73		46,651.73	66,085.09		66,085.09

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
临港基地建设项目（一期）	249,514.30	12,530.42		1,501.91	5,564.75	5,463.76	98.30	99.99				全部自筹
临港基地建设项目（二期）	66,987.00		19,316.50			19,316.50	28.84	50.00				全部自筹
超深水打桩锤	17,262.00	5,381.19	154.94			5,536.13	97.95	96.00				自筹与政府补偿组合
大型深水导管架调平器	4,979.00		1,054.27			1,054.27	21.17	49.00				全部自筹
3#滑道延长	3,142.90		2,436.43			2,436.43	90.00	98.00				全部自筹
HYSY278 软铺改造	5,540.43	40,770.28	470.44	41,240.72			83.80	100.00				全部自筹
国家油气管道应急救援项目	22,000.00	2,746.49	-682.82	1,971.51	92.16		97.69	100.00				全部自筹
蓝鲸钩头改造	2,505.09	1,736.35	494.90	2,231.25			100.00	100.00				全部自筹
合计		63,164.73	23,244.66	46,945.39	5,656.91	33,807.09	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(5). 工程物资情况

□适用 √不适用

(十九)使用权资产

使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	土地	场地及建筑物	机器与设备	合计
一、账面原值				
1.期初余额	6,011.47	8,850.43	164.58	15,026.48
2.本期增加金额		12,769.93		12,769.93
—新增租赁		12,781.97		12,781.97
—变更合同增加		2.00		2.00
—外币报表折算		-14.04		-14.04
3.本期减少金额		6,194.13		6,194.13
—到期转出		6,194.13		6,194.13
—处置				
4.期末余额	6,011.47	15,426.23	164.58	21,602.28
二、累计折旧				
1.期初余额	4,581.56	5,374.74	84.04	10,040.34
2.本期增加金额	389.97	5,224.95	42.02	5,656.94
—计提	389.97	5,216.12	42.02	5,648.11
—外币报表折算		8.83		8.83
3.本期减少金额		6,194.13		6,194.13
—到期转出		6,194.13		6,194.13
4.期末余额	4,971.53	4,405.56	126.06	9,503.15
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
3.本期减少金额				
4.期末余额				
四、账面价值				

1.期末账面价值	1,039.94	11,020.67	38.52	12,099.13
2.期初账面价值	1,429.91	3,475.69	80.54	4,986.14

(二十)无形资产

无形资产情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	软件	合计
一、账面原值				
1.期初余额	267,148.46	1,530.17	28,099.37	296,778.00
2.本期增加金额			5,180.78	5,180.78
(1)购置			5,180.69	5,180.69
(2)企业合并增加			0.09	0.09
3.本期减少金额			901.25	901.25
(1)处置			901.25	901.25
4.期末余额	267,148.46	1,530.17	32,378.90	301,057.53
二、累计摊销				
1.期初余额	47,973.28		22,144.61	70,117.89
2.本期增加金额	5,776.20	270.03	2,214.50	8,260.73
（1）计提	5,776.20	270.03	2,214.62	8,260.85
（2）外币报表折算			-0.12	-0.12
3.本期减少金额			901.25	901.25
(1)处置			901.25	901.25
4.期末余额	53,749.48	270.03	23,457.86	77,477.37
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
3.本期减少金额				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	213,398.98	1,260.14	8,921.04	223,580.16
2.期初账面价值	219,175.18	1,530.17	5,954.76	226,660.11

(二十一)商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
安捷材料试验有限公司	1,307.51			1,307.51		
合计	1,307.51			1,307.51		

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
安捷材料试验有限公司	1,307.51			1,307.51		
合计	1,307.51			1,307.51		

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

2022 年 12 月，公司董事会决议同意通过产权交易所挂牌方式将持有的安捷材料试验有限公司 90%股权对外转让，挂牌价格不低于评估价格 1,216.96 万元。2023 年 3 月通过北京产权交易所挂牌对外转让了安捷材料试验有限公司 90%股权，转让价格 1,216.965 万元，股权处置完成后对应的商誉及商誉本期终止确认。

(二十二)长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
车位使用费	5,590.59		185.33		5,405.26

船舶坞修费	6,488.93	4,660.97	3,376.52	-12.96	7,786.34
码头水域疏浚	7,236.01		834.92		6,401.09
保险费	2,538.99	6,779.80	5,174.14		4,144.65
装修费	56.16		56.16		
软件使用费	23.58	286.27	56.83		253.02
合计	21,934.26	11,727.04	9,683.90	-12.96	23,990.36

(二十三)递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	23,960.92	3,653.10	24,317.18	3,690.02
可抵扣亏损	29,276.04	7,319.01	34,301.83	8,458.63
预计负债	28,015.72	4,244.42	15,997.03	2,399.55
未取得发票的成本挂账	167,813.73	25,172.07	50,046.23	7,506.94
租赁事项	10,163.06	1,551.69	4,220.35	655.64
内部交易未实现损益	8,777.40	1,316.61		
递延收益	17,707.76	2,656.16	16,713.77	2,507.06
合计	285,714.63	45,913.06	145,596.39	25,217.84

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元　币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
债权投资应计利息	9,128.81	1,369.32	11,454.66	1,718.20
非同一控制下企业合并资产评估增值	15,543.99	3,886.00	19,237.06	4,809.27
资产折旧、摊销、折耗差异	21,196.54	3,179.48	16,573.46	2,486.02
租赁事项	10,006.57	1,523.24	4,986.14	766.71

交易性金融资产公允价值变动	12,523.59	1,878.54	1,172.84	175.93
合计	68,399.50	11,836.58	53,424.16	9,956.13

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	7,950.58	37,962.48	626.91	24,590.93
递延所得税负债	7,950.58	3,886.00	626.91	9,329.22

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	63,627.36	57,574.41
可抵扣亏损	99,003.74	124,527.23
合计	162,631.10	182,101.64

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2023 年		32,487.36	
2024 年	41,187.17	56,074.69	
2025 年	18,115.93		
2026 年	25,888.42	25,888.42	
2027 年	13,812.22	10,076.76	
无限期			
合计	99,003.74	124,527.23	/

其他说明：

□适用 √不适用

(二十四)所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货　币资金	8,942.06	8,942.06	冻结	冻结	2,953.62	2,953.62	冻结	冻结
合计	8,942.06	8,942.06	/	/	2,953.62	2,953.62	/	/

(二十五) 短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款		32,974.62
合计		32,974.62

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：
□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

(二十六)应付票据

应付票据列示

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	41,185.44	24,431.46
合计	41,185.44	24,431.46

(二十七)应付账款

(1).应付账款列示

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	1,173,086.75	1,108,469.67
1 至 2 年	21,601.41	20,412.43
2 至 3 年	10,902.79	5,659.32
3 年以上	6,099.51	7,557.26
合计	1,211,690.46	1,142,098.68

(2).账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
南京南化建设有限公司	3,288.09	尚未完工结算
MARINE PLATFORMS LIMITED	4,418.25	尚未完工结算
交通运输部上海打捞局	2,202.56	尚未完工结算
中国电建集团河南工程有限公司	1,061.41	尚未完工结算
EPIC International FZN	1,109.77	尚未完工结算
合计	12,080.08	/

其他说明

□适用 √不适用

(二十八)合同负债

(1).合同负债情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程承包业务形成的已结算未完工款	100,641.06	200,383.46
合计	100,641.06	200,383.46

(2).报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

(二十九)应付职工薪酬

(1).应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	44,892.63	331,938.53	326,800.05	50,031.11
二、离职后福利-设定提存计划	3,956.47	50,785.80	51,623.17	3,119.10
三、辞退福利	24.47	593.36	536.01	81.82
四、一年内到期的其他福利				
合计	48,873.57	383,317.69	378,959.23	53,232.03

(2).短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：万元 币种:人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	33,893.43	255,817.89	251,280.03	38,431.29
二、职工福利费		14,032.60	14,032.60	
三、社会保险费		21,802.31	21,802.27	0.04
其中：医疗保险费		19,650.06	19,650.02	0.04
工伤保险费		1,397.05	1,397.05	
生育保险费		755.20	755.20	
四、住房公积金		25,861.07	25,733.84	127.23
五、工会经费和职工教育经费	10,999.20	8,632.39	8,159.04	11,472.55
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他		5,792.27	5,792.27	
合计	44,892.63	331,938.53	326,800.05	50,031.11

(3).设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		34,788.16	34,788.06	0.10
2、失业保险费		1,187.12	1,187.12	
3、企业年金缴费	3,956.47	14,810.52	15,647.99	3,119.00
合计	3,956.47	50,785.80	51,623.17	3,119.10

其他说明：

□适用 √不适用

(三十)应交税费

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	1,655.73	2,736.74
企业所得税	29,387.86	3,580.40
个人所得税	3,860.00	4,602.78
房产税	1,856.31	1,852.61
城市维护建设税	11.57	3,353.55
印花税	501.84	331.65
教育费附加	8.63	2,395.75
土地使用税	344.99	344.99
其他	509.55	780.13
合计	38,136.48	19,978.60

(三十一)其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		0.31
其他应付款	60,687.03	61,885.77
合计	60,687.03	61,886.08

其他说明：

□适用 √不适用

(2). 应付利息

分类列示
□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 应付股利

分类列示
√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		0.31
合计		0.31

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款
√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
暂收款	141.27	4,053.46
质保金、押金	39,428.92	35,422.55
消费税退税返还	12,507.96	12,507.96
员工报销款项及其他	8,608.88	9,901.80
合计	60,687.03	61,885.77

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款
√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中建三局集团有限公司	1,075.33	质保金
合计	1,075.33	/

其他说明：

□适用 √不适用

(三十二)1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款		26,961.98
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款		
1 年内到期的租赁负债	5,367.52	2,764.04
合计	5,367.52	29,726.02

(三十三)其他流动负债

其他流动负债情况

√适用　□不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	51,937.78	58,123.63
合计	51,937.78	58,123.63

短期应付债券的增减变动：
□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(三十四)长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		6,964.60
信用借款	22,000.67	9,000.28
合计	22,000.67	15,964.88

其他说明：

√适用 □不适用

注：本公司与中国海洋石油集团有限公司、中海石油财务有限责任公司签订三方委托贷款合同，由中国海洋石油集团有限公司委托中海石油财务有限责任公司向本公司分别贷款 22,000.00 万元，期末余额中包含应付利息 0.67 万元。贷款资金全部用于建设国家油气管道应急救援南海基地项目，其中 9,000.00 万元借款期限为 2022 年 5 月至 2025 年 5 月，借款年利率为 0.1%；13,000.00 万元借款期限为 2023 年 6 月至 2026 年 6 月，借款年利率为 0.1%。

(三十五)租赁负债

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
土地	1,162.09	1,536.00
场地及建筑物	10,891.85	2,684.35
小计	12,053.94	4,220.35
减：一年内到期的租赁负债	5,367.52	2,764.04
合计	6,686.42	1,456.31

(三十六)预计负债

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
产品质量保证	793.60	4,175.84	注 1

合同预计损失	33,015.39	29,996.40	注 2
合计	33,808.99	34,172.24	/

注 1：根据《企业会计准则第 14 号—收入》、《企业会计准则第 13 号—或有事项》要求，质量保证是为了向客户保证所销售的商品符合既定标准的，该质量保证条款产生的义务满足相关条件的，应当对质量保证确认预计负债。

注 2：根据《企业会计准则第 14 号—收入》、《企业会计准则第 13 号—或有事项》要求，待执行合同变成亏损合同的，该亏损合同产生的义务满足相关条件的，应当对亏损合同确认预计负债。期末余额 29,996.40 万元为合同预计总成本超过合同总收入的项目根据履约进度确认的剩余的、未完成工程将要发生的预计损失。

(三十七)递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	16,713.77	9,676.73	8,682.74	17,707.76	政府补助
合计	16,713.77	9,676.73	8,682.74	17,707.76	/

其他说明：

√适用 □不适用

涉及政府补助的项目：

负债项目	上年年末余额	本期新增补助金额	本期计入当期损益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
场地配套设施费返还	4,686.93		136.51		4,550.42	与资产相关
保税区办公楼契税返还	344.18		35.30		308.88	与资产相关
大气污染防治中央专项资金	387.50		50.00		337.50	与资产相关
863 深水海底管道铺设技术	611.88		301.41		310.47	与资产相关
企业技术改造设备投资奖补		145.00	145.00			与资产相关
国家重大课题科研拨款	10,683.28	9,531.73	6,794.16	-1,220.36	12,200.49	与收益相关
合计	16,713.77	9,676.73	7,462.38	-1,220.36	17,707.76	

(三十八)股本

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、一）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	442,135.48						442,135.48

(三十九)资本公积

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	422,970.20			422,970.20
其他资本公积	1,831.97			1,831.97
合计	424,802.17			424,802.17

(四十)其他综合收益

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-1,444.22	-2,103.54				-2,103.54	-7.00	-3,547.76
外币财务报表折算差额	-1,444.22	-2,103.54				-2,103.54	-7.00	-3,547.76
其他综合收益合计	-1,444.22	-2,103.54				-2,103.54	-7.00	-3,547.76

(四十一)专项储备

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	19,861.60	42,188.78	48,650.84	13,399.54
合计	19,861.60	42,188.78	48,650.84	13,399.54

(四十二)盈余公积

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	184,846.69	13,219.55		198,066.24
任意盈余公积	8,914.59			8,914.59
合计	193,761.28	13,219.55		206,980.83

(四十三)未分配利润

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,291,071.58	1,190,972.39
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减－）		-257.13
调整后期初未分配利润	1,291,071.58	1,190,715.26
加：本期归属于母公司所有者的净利润	162,050.63	145,888.80
减：提取法定盈余公积	13,219.55	15,127.99
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	44,213.55	35,370.84
转作股本的普通股股利		
其他		-4,966.35
期末未分配利润	1,395,689.11	1,291,071.58

(四十四)营业收入和营业成本

(1).营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,063,252.88	2,739,304.33	2,927,028.44	2,667,599.07
其他业务	11,950.87	5,321.86	8,808.39	4,328.03
合计	3,075,203.75	2,744,626.19	2,935,836.83	2,671,927.10

(2).前五名客户的营业收入情况

项目	本期金额	占全部营业收入的比例（%）
中国海洋石油有限公司	1,993,779.40	64.83
JGC Fluor BC LNG Joint Venture	245,669.38	7.99
国家石油天然气管网集团有限公司	225,003.23	7.32
中海石油气电集团有限责任公司	121,438.37	3.95
爱思开新技术株式会社	88,045.21	2.86
合计	2,673,935.59	86.95

主营业务收入按产品分类：

项目	本期金额	上期金额
（1）海洋工程总承包项目收入	1,925,897.43	1,754,000.37
（2）海洋工程非总承包项目收入	324,378.58	281,120.20
其中：海上安装及海管铺设收入	242,992.46	139,606.77
维修收入	55,232.63	36,551.12
陆地建造收入	31.52	78,429.32
设计收入	26,121.97	26,532.99
（3）非海洋工程项目收入	812,976.87	891,907.87
合计	3,063,252.88	2,927,028.44

(3).履约义务的说明

□适用 √不适用

(4).分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(四十五)税金及附加

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	3,863.38	6,792.17
房产税	4,489.73	2,906.08
土地使用税	817.35	611.92
教育费附加	1,663.85	2,913.73
地方教育费附加	1,109.24	1,942.99
印花税	2,141.49	2,248.11
车船使用税	68.10	64.64
其他	59.81	7.49
合计	14,212.95	17,487.13

(四十六)销售费用

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,155.44	1,319.60
宣传及展览费	130.09	148.65
差旅费	157.08	48.91
长期待摊费用摊销	56.16	96.27
低值易耗品	0.34	1.20
折旧及无形资产摊销	68.21	104.47
办公及水电通讯费	373.02	18.92
租赁费	2.67	4.50
其他	119.64	56.80
合计	2,062.65	1,799.32

(四十七)管理费用

□适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	20,094.34	16,621.18
折旧及无形资产摊销	3,161.68	1,561.46
审计及咨询费	1,739.19	1,479.69

租赁费	171.19	219.50
物业管理费及绿化费	1,077.15	752.25
差旅费	857.73	191.40
税费	397.38	388.42
运输费	280.51	302.63
办公及水电通讯费	380.43	343.94
低值易耗品	59.83	394.29
外包服务费	1,433.15	180.17
党团协会费用	1,002.93	386.67
诉讼费	544.51	18.28
其他	1,062.46	1,370.08
合计	32,262.48	24,209.96

（四十八）研发费用

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
外委研究费	29,058.80	34,051.77
职工薪酬	24,859.32	21,682.34
船舶服务费	20,191.90	16,904.80
机物料消耗	31,277.92	20,679.56
制造费用	6,984.05	7,111.71
技术服务费	993.13	701.07
差旅费	752.60	401.49
设计费		713.64
其他	4,510.62	9,947.15
合计	118,628.34	112,193.53

（四十九）财务费用

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	1,109.03	1,176.71
其中：租赁负债利息费用	299.40	265.87

减：利息收入	5,931.66	2,216.44
汇兑损益	-2,901.92	-9,160.15
其他	2,053.97	1,424.42
合计	-5,670.58	-8,775.46

(五十)其他收益

□适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
消费税退税		-12,507.96
政府补助	7,462.38	6,550.43
个税手续费返还	147.14	142.86
进项税加计抵减	412.75	20.37
其他	6.69	0.14
合计	8,028.96	-5,794.16

其他说明：

计入其他收益的政府补助

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与收益相关
场地配套设施费返还	136.51	136.51	与资产相关
保税区办公楼契税返还	35.30	35.30	与资产相关
大气污染防治中央专项资金	50.00	50.00	与资产相关
863 深水海底管道铺设技术	301.41	40.79	与资产相关
企业技术改造设备投资奖补	145.00		与资产相关
科研补助	2,458.58	4,536.44	与收益相关
南山区促进产业高质量发展专项资金款	1,773.73	200.00	与收益相关
工业企业扩产增效扶持计划项目	779.00	200.00	与收益相关
促进外贸稳定增长补助	709.40	391.08	与收益相关
滨海新区管委会人才补贴	298.40	391.08	与收益相关
南山区人才住房补租专项资金	64.00		与收益相关
稳岗补贴	43.75	528.40	与收益相关
稳增长奖励		200.00	与收益相关
助企纾困		142.30	与收益相关
搬迁补助		85.27	与收益相关
人才安居补助		72.00	与收益相关
西海岸新区海洋产业强链补链政策资金		30.00	与收益相关

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与收益相关
其他	667.30	102.34	与收益相关
合计	7,462.38	6,550.43	

(五十一)投资收益

□适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益		-2,767.09
处置长期股权投资产生的投资收益	725.68	40.01
交易性金融资产在持有期间的投资收益	17,212.87	14,957.32
债权投资持有期间取得的利息收入	7,830.99	5,642.69
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	462.26	764.35
取得控制权时，股权按公允价值重新计量产生的利得		51,665.88
合计	26,231.80	70,303.16

(五十二)公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	11,350.75	1,172.84
合计	11,350.75	1,172.84

其他说明：

(五十三)信用减值损失

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	19,753.82	4,265.12
其他应收款坏账损失		-277.64
合计	19,753.82	3,987.48

(五十四)资产减值损失

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	2,947.50	185.69
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	1,620.31	7,220.66
合计	4,567.81	7,406.35

(五十五)资产处置收益

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置固定资产收益	-63.42	-24.20
租赁合同变更利得	8.58	35.50
合计	-54.84	11.30

(五十六)营业外收入

营业外收入情况

√适用　□不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非同一控制下企业合并负商誉		3,431.21	
罚款净收入	515.42	264.02	515.42
合同违约赔偿	2,075.98	1,552.04	2,075.98
非流动资产毁损报废利得		38.27	
无需支付的应付账款	946.20	73.60	946.20
保险理赔收入	65.18		65.18
其他	20.51	66.43	20.51

合计	3,623.29	5,425.57	3,623.29

其他说明：

□适用 √不适用

(五十七)营业外支出

□适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	180.50	175.50	180.50
非流动资产毁损报废损失	873.96	104.78	873.96
违约金、赔偿金支出	57.42	181.23	57.42
其他	1,634.45	20.18	1,634.45
合计	2,746.33	481.69	2,746.33

(五十八)所得税费用

(1). 所得税费用表

□适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	46,933.38	13,659.81
递延所得税费用	-18,773.52	17,461.76
合计	28,159.86	31,121.57

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

□适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	191,193.72
按法定[或适用]税率计算的所得税费用	28,679.06
子公司适用不同税率的影响	4,116.43
调整以前期间所得税的影响	-271.50
非应税收入的影响	69.34
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	618.18

使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	
其他	-5,051.65
所得税费用	28,159.86

其他说明：

□适用 √不适用

(五十九)其他综合收益

√适用 □不适用

详见本节附注 35

(六十)现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

□适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
科研及政府拨款	18,891.78	16,735.79
保险理赔款	4,510.10	284.51
利息收入	5,931.66	2,216.44
备用金、押金及保证金	5,883.03	891.37
冻结资金解冻	3,800.28	
其他	420.93	133.47
合计	39,437.78	20,261.58

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
短期及低价值租赁支出	7,872.26	2,592.06
备用金、押金及保证金	5,760.75	488.70
审计及咨询费	1,736.60	1,479.69
手续费	2,053.97	1,424.42
差旅费	12,893.75	8,556.75

物业管理费及绿化费	897.52	752.25
宣传及广告费	100.82	148.65
办公费	355.44	362.86
运输费	290.74	302.63
本年新增冻结资金	9,788.72	
其他	6,328.78	267.25
合计	48,079.35	16,375.26

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：万元 币种:人民币

项目	本期发生额	上期发生额
取得子公司支付的现金净额		75,144.31
合计		75,144.31

支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额

归还小股东投资款	313.31	
偿还租赁负债支付的现金	5,483.64	4,498.37
合计	5,796.95	4,498.37

筹资活动产生的各项负债变动情况

□适用 √不适用

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

(六十一)现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	163,033.86	145,116.87
加：资产减值准备	4,567.81	7,406.35
信用减值损失	19,753.82	3,987.48
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	119,485.18	99,983.68
使用权资产摊销	5,648.11	4,807.94
无形资产摊销	8,260.85	4,743.83
长期待摊费用摊销	9,683.90	6,203.96
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	54.84	-11.30
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	873.96	66.51
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-11,350.75	-1,172.84
财务费用（收益以“－”号填列）	-1,792.89	-7,983.44
投资损失（收益以“－”号填列）	-26,231.80	-70,303.16
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-13,371.55	15,245.11
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-5,443.22	2,187.77

存货的减少（增加以“－”号填列）	34,725.68	7,713.14
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	83,607.04	-92,344.16
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	126,841.77	213,306.26
其他	-5,854.20	-7,605.29
经营活动产生的现金流量净额	512,492.41	331,348.71
2．不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3．现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	422,910.15	208,671.98
减：现金的期初余额	208,671.98	117,078.06
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	214,238.17	91,593.92

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	1,216.97
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	610.99
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	605.98

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	422,910.15	208,671.98
其中：库存现金	1.00	1.00
可随时用于支付的银行存款	422,909.15	208,670.98

可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	422,910.15	208,671.98
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

□适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
冻结资金	8,942.06	2,953.62	不可随时支取
定期存款计提利息	190.86	653.16	不可随时支取
财务公司存款计提利息	38.06	21.93	不可随时支取
合计	9,170.98	3,628.71	/

其他说明：

□适用 √不适用

(六十二)所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

(六十三)外币货币性项目外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：万元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币

			余额
货币资金	-	-	70,723.81
其中：　　美元	7,654.04	7.08270	54,211.27
港币	5,836.21	0.90622	5,288.89
加元	1,702.44	5.36730	9,137.53
沙特里亚尔	888.17	1.89260	1,680.95
泰铢	60.93	0.20736	12.63
尼日利亚奈拉	36.52	0.00789	0.29
巴西雷亚尔	2.51	1.46580	3.68
迪拉姆	24.25	1.93250	46.85
乌干达先令	174,952.04	0.00188	329.61
文莱元	2.26	5.36934	12.11
应收账款	-	-	38,202.12
其中：　　美元	5,041.75	7.08270	35,709.23
加元	463.90	5.36730	2,489.87
泰铢	14.56	0.20736	3.02
其他应收款	-	-	145,092.00
其中：　　美元	17,181.79	7.08270	121,693.45
港币	3.10	0.90622	2.81
加元	4,356.19	5.36730	23,380.97
泰铢	59.52	0.20736	12.34
巴西雷亚尔	1.39	1.46580	2.04
迪拉姆	0.20	1.93250	0.39
应付账款			131,610.35
其中：　　美元	15,571.63	7.08270	110,289.16
欧元	91.28	7.85920	717.42
港币	108.90	0.90622	98.68
英镑	2.07	9.04110	18.75
加元	2,997.23	5.36730	16,087.02
沙特里亚尔	2,270.78	1.89260	4,297.68
泰铢	41.36	0.20736	8.58
巴西雷亚尔	50.76	1.46580	74.40
迪拉姆	9.66	1.93250	18.66

其他应付款			148,161.96
其中：　　美元	17,407.42	7.08270	123,291.53
欧元	10.46	7.85920	82.19
港币	847.12	0.90622	767.68
英镑	34.70	9.04110	313.76
加元	4,412.02	5.36730	23,680.65
沙特里亚尔	0.23	1.89260	0.43
巴西雷亚尔	2.04	1.46580	2.99
泰铢	10.23	0.20736	2.12
迪拉姆	10.67	1.93250	20.61

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

√适用 □不适用

重要境外经营实体	境外主要经营地	记账本位币	选择依据
海油工程国际有限公司	香港	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
安捷材料试验有限公司	香港	港币	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程尼日利亚有限公司	尼日利亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	尼日利亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程加拿大有限公司	加拿大	加拿大元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程国际有限公司泰国公司	泰国	泰铢	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程国际有限公司巴西公司	巴西	雷亚尔	经营业务主要以该等货币计价和结算

(六十四)租赁

(1) 作为承租人

√适用 □不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

√适用 □不适用

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	299.40	265.87

项目	本期金额	上期金额
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	7,872.26	2,592.06
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）		
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		
其中：售后租回交易产生部分		
转租使用权资产取得的收入	161.95	14.53
与租赁相关的总现金流出	13,355.89	7,090.43
售后租回交易产生的相关损益		
售后租回交易现金流入		
售后租回交易现金流出		

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	579.93	36.61
合计	579.93	36.61

(六十五)其他

√适用 □不适用

（1）每股收益

1）基本每股收益

基本每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润	162,050.63	145,888.80
本公司发行在外普通股的加权平均数	442,135.48	442,135.48
基本每股收益（元）	0.37	0.33
其中：持续经营基本每股收益	0.37	0.33

项目	本期金额	上期金额
终止经营基本每股收益		

2）稀释每股收益

稀释每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）除以本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）	162,050.63	145,888.80
本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）	442,135.48	442,135.48
稀释每股收益（元）	0.37	0.33
其中：持续经营稀释每股收益	0.37	0.33
终止经营稀释每股收益		

八、 合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

□适用 √不适用

2、 同一控制下企业合并

□适用 √不适用

3、 反向购买

□适用 √不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例（%）	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例（%）	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
安捷材料试验有限公司	2023/3/1	1,216.97	90.00	产权交易所公开挂牌转让	公开挂牌转让	725.68					公开挂牌转让	

其他说明：

□适用 √不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

√适用 □不适用

被购买方名称	注册地	业务性质	持股比例（%）	表决权比例（%）	本期不再纳入合并范围的原因
美国高泰深海技术有限公司	香港	检测	100.00	100.00	注销清算完成
海油工程印度尼西亚有限公司	印尼	工程承包	100.00	100.00	注销清算完成
蓝海国际有限公司	英属维尔京群岛	工程承包	100.00	100.00	注销清算完成

6、 其他

□适用 √不适用

九、 在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1).企业集团的构成

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
海洋石油工程（青岛）有限公司	青岛	300,000.00	青岛	工程承包	99.00	1.00	设立
中海油深圳海洋工程技术服务有限公司	深圳	228,561.47	深圳	工程承包，劳务	100.00		设立
海油工程尼日利亚有限公司	尼日利亚	54.88	尼日利亚	工程承包	95.00	5.00	设立

海油工程国际有限公司	香港	669.11	香港	工程承包	100.00		设立
海工国际工程有限责任公司	北京	6,000.00	北京	工程承包	100.00		设立
海洋石油工程（珠海）有限公司	珠海	395,000.00	珠海	工程承包	100.00		设立
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	尼日利亚	344.03	尼日利亚	工程承包		100.00	设立
海油工程加拿大有限公司	加拿大	2,067.66	加拿大	工程承包，劳务		100.00	设立
海油工程国际有限公司巴西公司	巴西	314.30	巴西	工程承包，劳务		100.00	设立
海油工程国际有限公司泰国公司	泰国	283.04	泰国	工程承包		100.00	设立
中海福陆重工有限公司	珠海	657,641.38	珠海	工程承包		51.00	非同一控制下企业合并取得的子公司

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位:万元　币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
中海福陆重工有限公司	49.00	1,186.44		198,376.09

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:万元　币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
中海福陆重工	208,368.12	376,573.59	584,941.71	189,186.26	5,334.09	194,520.35	207,587.90	392,347.79	599,935.69	194,756.58	17,179.05	211,935.63

有限公司												
合计	208,368.12	376,573.59	584,941.71	189,186.26	5,334.09	194,520.35	207,587.90	392,347.79	599,935.69	194,756.58	17,179.05	211,935.63

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
中海福陆重工有限公司	311,865.30	2,421.30	2,421.30	87,288.83				
合计	311,865.30	2,421.30	2,421.30	87,288.83				

(4).使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5).向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

□适用 √不适用

4、 重要的共同经营

√适用 □不适用

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额(%)	
				直接	间接
COOEC AND CPECC JOINT VENTURE	乌干达	乌干达	工程承包	50.00	

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、 其他

□适用 √不适用

十、 政府补助

1、 报告期末按应收金额确认的政府补助

□适用 √不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、 **涉及政府补助的负债项目**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
与日常经营活动相关的政府补助	16,713.77	9,676.73		7,462.38	-1,220.36	17,707.76	
与日常经营活动不相关的政府补助							
合计	16,713.77	9,676.73		7,462.38	-1,220.36	17,707.76	/

3、 **计入当期损益的政府补助**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	6,794.16	-6,220.13
合计	6,794.16	-6,220.13

十一、 与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

（一）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产、其他应收款、债权投资、其他债权投资和财务担保合同等，以及未纳入减值评估范围的以公允价值计量且其变动计入当期损益的债务工具投资和衍生金融资产等。

本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

（二）流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额						
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	未折现合同金额合计	账面价值
应付票据		41,185.44				41,185.44	41,185.44
应付账款		1,211,690.46				1,211,690.46	1,211,690.46
其他应付款		60,687.03				60,687.03	60,687.03
一年内到期的长期借款							
长期借款			9,000.67	13,000.00		22,000.67	22,000.67
合计		1,313,562.93	9,000.67	13,000.00		1,335,563.60	1,335,563.60

项目	上年年末余额						
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	未折现合同金额合计	账面价值
短期借款		32,974.62				32,974.62	32,974.62
应付票据		24,431.46				24,431.46	24,431.46
应付账款		1,142,098.68				1,142,098.68	1,142,098.68

项目	上年年末余额						
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	未折现合同金额合计	账面价值
其他应付款		61,886.08				61,886.08	61,886.08
一年内到期的长期借款		26,961.98				26,961.98	26,961.98
长期借款			6,964.60	9,000.28		15,964.88	15,964.88
合计		1,288,352.82	6,964.60	9,000.28		1,304,317.70	1,304,317.70

（三）市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括利率风险、汇率风险和其他价格风险。

i. 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

于 2023 年 12 月 31 日，在其他变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 100 个基点，则本公司的净利润将不发生变动（2022 年 12 月 31 日：213.23 元）。管理层认为 100 个基点合理反映了下一年度利率可能发生变动的合理范围。

ii. 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

本公司持续监控外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。此外，公司还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。于本期及上期，本公司未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额			上年年末余额		
	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
货币资金	54,211.27	16,512.54	70,723.81	31,867.72	2,045.30	33,913.02
应收账款	35,709.23	2,492.89	38,202.12	25,513.62	7,069.47	32,583.09

项目	期末余额			上年年末余额		
	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
其他应收款	121,693.45	23,398.55	145,092.00	46,674.30	28,111.46	74,785.76
资产合计	211,613.95	42,403.98	254,017.93	104,055.64	37,226.23	141,281.87
应付账款	110,289.16	21,321.19	131,610.35	23,172.60	7,499.50	30,672.10
其他应付款	123,291.53	24,870.43	148,161.96	3,547.79	82.26	3,630.05
负债合计	233,580.69	46,191.62	279,772.31	26,720.39	7,581.76	34,302.15

于 2023 年 12 月 31 日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对美元升值或贬值 5%，则公司将增加或减少净利润 933.59 万元（2022 年 12 月 31 日：-3,286.75 万元）。管理层认为 5%合理反映了下一年度人民币对美元可能发生变动的合理范围。

iii. 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

于 2023 年 12 月 31 日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果权益工具的价值上涨或下跌 5%，则不会影响本本公司净利润与其他综合收益（2022 年 12 月 31 日：不会影响本本公司净利润与其他综合收益）。管理层认为 5%合理反映了下一年度权益工具价值可能发生变动的合理范围。

十二、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产		872,523.58		872,523.58
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		872,523.58		872,523.58

（1）非保本浮动收益型理财产品		309,335.99		309,335.99
（2）结构性存款		563,187.59		563,187.59
（3）衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资			7,067.14	7,067.14
（四）投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额		872,523.58	7,067.14	879,590.72
（六）交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				

2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

□适用 √不适用

3、 持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

□适用 √不适用

42. 4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

√适用 □不适用

公允价值的确定，使用第三层次输入值。如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

□适用 √不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用　√不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用　√不适用

9、其他

□适用　√不适用

十三、　关联方及关联交易

1、　本企业的母公司情况

√适用　□不适用

单位：万元　币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国海洋石油集团有限公司	北京	组织海上石油、天然气勘探、开发、生产、炼油；石油、化工产品销售等	11,380,000.00	55.33	55.33

本企业的母公司情况的说明

2023 年 10 月 30 日，中国海洋石油集团有限公司通过大宗交易受让中海石油财务有限责任公司所持公司 157.18 万股，交易均价为 6.33 元/股。2023 年 10 月 31 日，中国海洋石油集团有限公司分别与中国海洋石油南海西部有限公司、中国海洋石油渤海有限公司签署了《股份无偿划转协议》，拟通过无偿划转方式分别受让中国海洋石油南海西部有限公司、中国海洋石油渤海有限公司所持公司 29,421.59 万股、1,222.38 万股，无偿划转事项已于 2023 年 11 月 29 日完成证券过户登记手续，公司已收到中国证券登记结算有限责任公司出具的《过户登记确认书》。本次权益变动后，中国海洋石油集团有限公司直接持有 244,634.05 万股海油工程股份，占公司总股本的 55.33%。

本企业最终控制方是中国海洋石油集团有限公司

43.

2、　本企业的子公司情况

本企业子公司的情况

√适用　□不适用

本公司子公司的情况详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业
√适用 □不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下
□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国海洋石油渤海有限公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油南海西部有限公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司
中海石油财务有限责任公司	母公司的控股子公司
中国海洋石油南海东部有限公司	母公司的全资子公司
中海实业有限责任公司	母公司的全资子公司
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司
中海油能源发展股份有限公司	母公司的控股子公司
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司
中海油研究总院有限责任公司	母公司的全资子公司
中化建国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司
中海石油化学股份有限公司	母公司的控股子公司
中国海洋石油东海有限公司	母公司的全资子公司
中海石油化工进出口有限公司	母公司的全资子公司

5、 关联交易情况

(1).购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表
√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
中国海洋石油渤海有限公司	水电、员工体检等服务	3,293.36			3,621.90
中国海洋石油东海有限公司	工程分包服务	4.84			1.44
中国海洋石油集团有限公司	员工保险、软件使用等服务	2,344.47			1,961.81
中国海洋石油南海东部有限公司	工程分包服务	44.12			210.48
中国海洋石油有限公司	码头服务	11.64			46.62
中国近海石油服务（香港）有限公司	工程分包服务	752.51			18,910.35
中海石油化学股份有限公司	工程分包服务	25.68			7.99
中海石油炼化有限责任公司	工程分包服务	770.90			179.21
中国海洋石油南海西部有限公司	工程分包服务	6.90			
中海石油气电集团有限责任公司	工程分包服务	10,123.91			7,648.70
中海实业有限责任公司	物业服务、工程分包、燃油及水电等服务	1,390.90			1,417.88
中海油能源发展股份有限公司	工程分包、物资采购、运输、燃油及物业等服务	184,522.77			192,941.02

中海油田服务股份有限公司	运输、船舶等服务	4,269.79			6,725.60
中化建国际招标有限责任公司	招投标服务	45.86			28.59
中海福陆重工有限公司	工程分包服务				59,843.81
本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	工程分包服务	88,566.20			117,918.89

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国海洋石油有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	1,993,779.40	1,807,498.88
中海石油气电集团有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务	121,438.37	60,700.22
中海油能源发展股份有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	33,804.01	9,090.70
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶服务	628.90	
中国海洋石油集团有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	207.55	1,790.29
中国近海石油服务（香港）有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	2.73	29.35
中海石油化工进出口有限公司	劳务服务		76.08
中海石油炼化有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务		359.96
中国海洋石油渤海有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	9.75	
中海实业有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务	1.33	

中海油研究总院有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务	50.29	
中海福陆重工有限公司	提供外派劳务人员、材料销售、检测		987.73
本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	设计、安装、建造等专业生产服务	29,387.66	11,344.09

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

□适用 √不适用

关联托管/承包情况说明

□适用 √不适用

本公司委托管理/出包情况表

□适用 √不适用

关联管理/出包情况说明

□适用 √不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中海油能源发展股份有限公司	机器与设备	19.07	9.61
中海油田服务股份有限公司	房屋及建筑物	34.46	14.53

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中国海洋石油渤海有限公司	场地及建筑物					41.17	73.68	1.04	5.67		
中国海洋石油南海东部有限公司	场地及建筑物		199.16			118.22	217.08	7.97	0.59	524.05	
中国海洋石油南海西部有限公司	场地及建筑物	45.53	26.92			6.69	29.34	0.32	1.44	19.03	
中海实业有限责任公司	场地及建筑物	221.94	91.05			2,014.49	2,711.18	66.48	142.15	5,106.15	168.95
中海油能源发展股份有限公司	场地及建筑物	30.53	151.12			11.33	739.73	0.62	17.62	21.82	155.01

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

关联担保情况说明

√适用 □不适用

本公司对子公司的担保详见本附注“十五、承诺及或有事项”。

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国海洋石油集团有限公司	9,000.00	2022/5/1	2025/3/1	
中国海洋石油集团有限公司	13,000.00	2018/2/1	2026/6/1	

(6). 联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	961.80	1,069.00

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

（1）关联金融服务

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
中海石油财务有限责任公司	利息收入	885.93	591.44
中海石油财务有限责任公司	手续费	287.15	175.11
中国海洋石油集团有限公司	利息费用	25.23	78.98
合计		1,198.31	845.53

（2）关联方取得的投资收益

关联方	本期金额	上期金额
中海石油财务有限责任公司	462.26	764.35

中海福陆重工有限公司		-2,767.09
合计	462.26	-2,002.74

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业			1,235.72	
	中国海洋石油集团有限公司	29.64		1,401.97	
	中国海洋石油有限公司	548,897.21		540,642.90	
	中海石油炼化有限责任公司			70.71	
	中海石油气电集团有限责任公司	280.35		4,919.58	
	中海油能源发展股份有限公司	6,231.27		645.40	
	中海油田服务股份有限公司	633.12		14.49	
	中海油研究总院有限责任公司	53.31			
预付账款	中海油能源发展股份有限公司	11.10		51.44	
	中国海洋石油集团有限公司				
	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业			149.55	
其他应收款	中国海洋石油集团有限公司			10.00	
	中国海洋石油有限公司	7.73		153.22	
	中海实业有限责任公司			0.71	
	中海油能源发展股份有限公司	118.89		6.50	
	中化建国际招标有限责任公司			29.31	
合同资产	中国海洋石油有限公司	21,939.02	32.91	95,833.35	105.42
	中海石油气电集团有限责任公司	38.27	0.06		

	中海油能源发展股份有限公司	1,280.27	1.92	3,901.44	4.29
	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业			11,058.15	12.16

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司	425.08	665.35
	中国海洋石油东海有限公司	4.88	1.48
	中国海洋石油集团有限公司	139.66	715.11
	中国海洋石油南海东部有限公司	1.22	24.19
	中国海洋石油有限公司	12.37	2.47
	中国近海石油服务（香港）有限公司	402.10	4,023.04
	中海石油化学股份有限公司	25.49	205.67
	中海石油炼化有限责任公司	542.52	151.10
	中国海洋石油南海西部有限公司	35.57	31.67
	中海石油气电集团有限责任公司	266.74	198.15
	中海实业有限责任公司	205.26	211.58
	中海油能源发展股份有限公司	43,302.34	70,355.70
	中海油田服务股份有限公司	3,764.87	6,583.88
	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	60,473.40	63,649.77
其他应付款	中国海洋石油东海有限公司	1.09	
	中国海洋石油有限公司		21.86
	中海油能源发展股份有限公司	1,201.74	1,195.30
	中海油田服务股份有限公司	69.55	16.44
	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	42.12	27.13
合同负债	中国海洋石油集团有限公司	7,401.58	4,317.61
	中国海洋石油有限公司	46,881.36	111,002.11
	中海石油气电集团有限责任公司	20,364.25	40,881.84

	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	1,978.38	
一年内到期的租赁负债	中国海洋石油渤海有限公司		40.13
	中国海洋石油南海东部有限公司	261.36	
	中海福陆重工有限公司	14.66	
	中国海洋石油南海西部有限公司	46.82	27.79
	中海实业有限责任公司	1,948.26	1,899.01
	中海油能源发展股份有限公司	1,355.18	180.53
	中海油田服务股份有限公司	106.34	119.83
租赁负债	中国海洋石油渤海有限公司		
	中国海洋石油南海东部有限公司	205.46	
	中海福陆重工有限公司		52.06
	中国海洋石油南海西部有限公司	71.43	
	中海实业有限责任公司	3,823.06	
	中海油能源发展股份有限公司	1,873.26	
	中海油田服务股份有限公司	87.24	175.32
一年内到期的长期借款	中国海洋石油集团有限公司		13,001.99
长期借款	中国海洋石油集团有限公司	22,000.67	9,000.28

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

√适用 □不适用

资金集中管理

（1）本公司参与和实行的资金集中管理安排的主要内容如下：

本公司归集至中海石油财务有限责任公司的资金期末余额 99,430.04 万元（期初余额 58,319.09 万元），作为“货币资金”列示，本年度利息收入 885.93 万元（上年度 591.44 万元）。

2020 年 5 月 11 日，本公司与中海石油财务有限公司签订资金池服务协议并开立资金池账户，用于本公司与子公司之间资金归集与下拨，协议有效期自签订日至 2021 年 5 月 10 日，到期可无限顺延。

本公司与中国海洋石油集团有限公司、中海石油财务有限责任公司签订三方委托贷款合同，由

中国海洋石油集团有限公司委托中海石油财务有限责任公司向本公司贷款 22,000.00 万元，详见本附注“七、29 长期借款”。

（2）本公司归集至集团的资金

本公司未归集至集团母公司账户而直接存入财务公司的资金

项目名称	期末余额		上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	99,430.04		58,319.09	
合计	99,430.04		58,319.09	
其中：因资金集中管理支取受限的资金				

（3）本公司从集团母公司或成员单位拆借的资金

项目名称	期末余额	上年年末余额
长期借款	22,000.67	22,002.26
合计	22,000.67	22,002.26

十四、 股份支付

1、 各项权益工具

□适用 √不适用

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□适用 √不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、 本期股份支付费用

□适用 √不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

6、 其他

□适用 √不适用

十五、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

□适用 √不适用

2、 或有事项

(1)对子公司提供担保

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司担保在履行中的担保事项：

1）经 2018 年 5 月 21 日召开的本公司第六届董事会第九次会议审议通过，本公司为子公司海油工程加拿大有限公司承揽 Nexen LLSW 总包项目，向尼克森公司出具母公司担保，合同金额 1.5 亿加元，担保金额 0.75 亿加元，担保期限为担保开出日至 2026 年 12 月 20 日。该担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2018 年 5 月 22 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。

2）经 2019 年 6 月 6 日召开的本公司第六届董事会第十七次会议审议通过，本公司为子公司海洋石油工程（青岛）有限公司承揽 LNG 模块建造项目，向日挥福陆合资公司出具母公司担保，合同金额 48.98 亿元人民币，担保金额 24.49 亿元人民币，担保期限为担保开出日至 2025 年 9 月 15 日。上述担保事项已经公司 2019 年 6 月 25 日召开的 2019 年第一次临时股东大会审议批准。（详见公司于 2019 年 6 月 7 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 6 月 26 日披露的股东大会决议公告）。

3）经 2018 年 8 月 17 日召开的本公司第六届董事会第十次会议审议通过，本公司为子公司尼日利亚自贸区公司履行丹格特石油化工海上运输安装项目合同开立银行履约保函和预付款保函，因合同额增加，担保金额由 0.332 亿美元调整为 0.382 亿美元，其中履约保函担保金额为 0.191 亿美元，预付款保函担保金额为 0.191 亿美元。最长担保期限由 2018 年 12 月 31 日延长至 2020 年 6 月 30 日。后经 2020 年 6 月 23 日召开的本公司第六届董事会第二十四次会议审议通过，对履约保函担保最长期限由 2020 年 6 月 30 日延长 2020 年 12 月 31 日，担保金额 0.191 亿美元保持不变。预付款保函于 2020 年 6 月 30 日已到期并解除。（详见公司于 2020 年 6 月 24 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保延期公告）。后经 2020 年 12 月 4 日召开的本公司第六届董事会第二十八次会议审议通过，对履约保函担保最长期限由 2020 年 12 月 31 日延长至 2021 年 4 月 30 日，担保金额 0.191 亿美元保持不变。重启预付款保函，担保金额 0.191 亿美元，担保期限至 2021 年 4 月 30 日，若项目工期发生变化，母公司担保随银行保函有效期变化相应调整。2021 年 6 月 30 日，项目完工履约保函结束，启动质保保函，担保金额 0.191 亿美元，质保保函有效期自业主颁发完工证明之日起 24 个月，2023 年到期日延期至 2023 年 12 月 29 日。（详见公司于 2020 年 12 月 7 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告）。

4）经 2022 年 3 月 18 日召开本公司第七届董事会第九次会议审议通过，本公司为全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司作为分包商与总包商 SAIPEM SA 签订巴西 Buzios VIII

（FPSO P79）模块建造项目合同提供母公司担保，担保金额为 0.72 亿美元。担保期限为担保开出之日至总包商颁发项目临时接收证书之日起 48 个月。（详见公司于 2022 年 3 月 22 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。

5）经召开本公司第八届董事会第二次会议审议通过，本公司为全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司作为分包商与总包商 SERVIZI ENERGIA ITALIA S.p.A.签订了卡塔尔 NFPS EPC2 项目合同提供母公司担保，担保金额约为 1.75 亿美元。担保期限为担保开出之日起至总包商颁发项目临时接收证书之日起 40 个月。（详见公司于 2023 年 12 月 22 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。

(2)未决诉讼、仲裁事项

1）2021 年 7 月 13 日 Branch of Maridive Offshore Projects Company 就沙特 3648 项目分包合同款向迪拜仲裁中心提起仲裁，要求本公司之沙特分公司支付其在项目分包执行过程中承担的待机费用及工期变更索赔款等，对该仲裁诉求本公司之沙特分公司聘请英国品诚梅森律师事务所为之辩护并提出反索赔，要求其支付因工程终止导致本公司之沙特分公司产生的损失。目前仲裁事项尚处于前期阶段，根据英国品诚梅森律师事务所律师意见函，本仲裁事项结果存在不确定性。截至本财务报告批准报出日，该仲裁事项尚未有明确进展。

2）本公司所属中海福陆重工有限公司涉及与江苏天目建设集团有限公司、中石化第四建设有限公司、天津华利保温建材有限公司、深圳市远鸣实业有限公司、中石化第十建设有限公司等的仲裁事项，涉及的申述金额约为人民币 14,092 万元，除作为第三方应诉的案件外，均计提了相关应付账款，共计提 13,943 万元的应付款项。

截至 2023 年 12 月 31 日，除存在上述或有事项外，本公司无其他重大或有事项。

3、公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐适用 √不适用

44. 4、其他

☐适用 √不适用

十六、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

☐适用 √不适用

2、 利润分配情况

√适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	
经审议批准宣告发放的利润或股利	64,993.92

3、 销售退回

□适用 √不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 **应收账款**

(1). 按账龄披露

□适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	623,402.27	518,761.62
1 年以内小计	623,402.27	518,761.62
1 至 2 年	10,054.56	3,138.65
2 至 3 年	1,227.84	4,803.60
3 年以上	4,803.60	361.27
合计	639,488.27	527,065.14

(2).按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	639,488.27	100.00	5,924.84	0.93	633,563.43	527,065.14	100.00	3,792.81	0.72	523,272.33
合计	639,488.27	/	5,924.84	/	633,563.43	527,065.14	/	3,792.81	/	523,272.33

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：
√适用 □不适用

组合计提项目：信用风险组合

单位：万元　币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合	52,907.94	5,924.84	11.20
关联方组合	586,580.33		
合计	639,488.27	5,924.84	

按组合计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用
单位：万元　币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备	3,792.81	2,946.86	544.62	270.17	-0.04	5,924.84
合计	3,792.81	2,946.86	544.62	270.17	-0.04	5,924.84

(4). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	270.17

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
中国海洋石油有限公司	472,851.90	15,997.85	488,849.75	54.23	24.00
COOEC NIGERIA FZE	56,168.56		56,168.56	6.23	
爱思开尔世恩株式会社	36,798.37		36,798.37	4.08	
浙江石油化工有限公司	3,430.32	149.22	3,579.54	0.40	3,430.54
海洋石油工程(青岛)有限公司	3,147.46		3,147.46	0.35	
合计	572,396.61	16,147.07	588,543.68	65.29	3,454.54

其他说明：

□适用 √不适用

2、 其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	33,562.74	79,901.20
合计	33,562.74	79,901.20

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

应收股利

(4). 应收股利

□适用 √不适用

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

其他应收款

(7). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	27,753.17	77,011.55
1 年以内小计	27,753.17	77,011.55
1 至 2 年	4,968.92	422.42
2 至 3 年	175.00	
3 年以上	665.65	2,467.23
合计	33,562.74	79,901.20

(8). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
备用金及押金组合	485.20	387.16
关联方组合	33,077.54	50,576.43
代垫款		28,685.26
保险赔偿款		252.35
合计	33,562.74	79,901.20

(9). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：万元　币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	79,901.20			79,901.20
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销	27,753.17			27,753.17
其他变动	74,091.63			74,091.63
2023年12月31日余额	33,562.74			33,562.74

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用　√不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

（10）. 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
□适用 √不适用

（11）. 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：
□适用 √不适用

（12）. 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
海油工程国际有限公司	17,289.93	51.52	关联往来款	1 年以内	
中海油深圳海洋工程技术服务有限公司	8,863.71	26.41	关联往来款	1 年以内（含 1 年）3,956.79 万元，1-2 年 4,906.92 万元	
COOEC NIGERIA FZE	4,497.51	13.40	关联往来款	1 年以内	
海工国际工程有限责任公司	1,845.66	5.50	关联往来款	1 年以内	
海洋石油工程(青岛)有限公司	456.99	1.36	关联往来款	1 年以内	
合计	32,953.80	98.19	/	/	

(13). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	917,918.15		917,918.15	920,597.42		920,597.42
对联营、合营企业投资						
合计	917,918.15		917,918.15	920,597.42		920,597.42

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
海洋石油工程（珠海）有限公司	395,000.00			395,000.00		
海洋石油工程（青岛）有限公司	297,000.00			297,000.00		
中海油深圳海洋工程技术服务有限公司	219,247.36			219,247.36		
海工国际工程有限责任公司	6,000.00			6,000.00		
海油工程国际有限公司	618.65			618.65		
海油工程尼日利亚有限公司	52.14			52.14		
安捷材料试验有限公司	2,009.46		2,009.46			
蓝海国际有限公司	669.81		669.81			
合计	920,597.42		2,679.27	917,918.15		

(2). 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

4、 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,534,699.44	2,351,128.88	2,343,303.23	2,207,680.45
其他业务	7,563.19	2,104.86	5,106.32	1,209.90
合计	2,542,262.63	2,353,233.74	2,348,409.55	2,208,890.35

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

其中：前五名客户的营业收入情况

项目	本期金额	占全部营业收入的比例%）
中国海洋石油有限公司	1,860,899.04	73.20
中海石油气电集团有限责任公司	121,438.37	4.78
国家石油天然气管网集团有限公司	225,003.23	8.85
爱思开新技术株式会社	88,045.21	3.46
曹妃甸新天液化天然气有限公司	79,157.47	3.11
合计	2,374,543.32	93.40

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

5、 投资收益

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	37,269.71	100,825.58
处置长期股权投资产生的投资收益	-740.30	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	17,126.39	14,957.32
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	462.26	764.35
债权投资在持有期间取得的利息收入	7,830.99	5,642.69
合计	61,949.05	122,189.94

6、 其他

□适用 √不适用

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	670.84	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	7,462.38	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	11,350.75	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益	25,043.86	
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	876.96	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-6,390.59	
少数股东权益影响额（税后）	-677.61	

合计	38,336.59	

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

2、 净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.67	0.37	0.37
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.09	0.28	0.28

3、 境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

4、 其他

√适用 □不适用

会计政策变更相关补充资料

本公司根据《企业会计准则解释第 16 号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述，重述后的上年年初、上年年末合并资产负债表如下：

项目	上年年初余额	上年年末余额	期末余额
流动资产：			
货币资金	117,078.06	212,300.69	432,081.13
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	625,617.90	861,172.84	872,523.58
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	565,721.97	627,070.10	614,740.03
应收款项融资			
预付款项	63,428.24	96,583.59	40,745.12
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	1,790.19	1,620.09	2,090.67
买入返售金融资产			
存货	115,109.66	130,107.73	98,279.37

项目	上年年初余额	上年年末余额	期末余额
合同资产	291,266.84	475,253.77	281,211.88
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		129,225.80	66,743.01
其他流动资产	24,821.26	25,008.54	51,256.65
流动资产合计	1,804,834.12	2,558,343.15	2,459,671.44
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	155,811.97	32,228.86	232,385.80
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	152,908.21		
其他权益工具投资	16,302.34	7,067.14	7,067.14
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	1,071,041.58	1,322,000.54	1,281,758.11
在建工程	93,920.99	66,085.09	46,651.73
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	9,509.82	4,986.14	12,099.13
无形资产	109,515.43	226,660.11	223,580.16
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	19,754.09	21,934.26	23,990.36
递延所得税资产	31,836.78	24,590.93	37,962.48
其他非流动资产			
非流动资产合计	1,660,601.21	1,705,553.07	1,865,494.91
资产总计	3,465,435.33	4,263,896.22	4,325,166.35
流动负债：			
短期借款		32,974.62	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	18,267.37	24,431.46	41,185.44
应付账款	833,710.71	1,142,098.68	1,211,690.46
预收款项	154.86		

项目	上年年初余额	上年年末余额	期末余额
合同负债	98,447.47	200,383.46	100,641.06
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	37,839.59	48,873.57	53,232.03
应交税费	14,057.34	19,978.60	38,136.48
其他应付款	41,956.47	61,886.08	60,687.03
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	16,498.45	29,726.02	5,367.52
其他流动负债	48,824.58	58,123.63	51,937.78
流动负债合计	1,109,756.84	1,618,476.12	1,562,877.80
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	47,505.75	15,964.88	22,000.67
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	3,965.89	1,456.31	6,686.42
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	9,106.93	33,808.99	34,172.24
递延收益	16,005.90	16,713.77	17,707.76
递延所得税负债	3,523.53	9,329.22	3,886.00
其他非流动负债			
非流动负债合计	80,108.00	77,273.17	84,453.09
负债合计	1,189,864.84	1,695,749.29	1,647,330.89
所有者权益：			
股本	442,135.48	442,135.48	442,135.48
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	424,802.17	424,802.17	424,802.17
减：库存股			

项目	上年年初余额	上年年末余额	期末余额
其他综合收益	14,178.07	-1,444.22	-3,547.76
专项储备	24,035.68	19,861.60	13,399.54
盈余公积	178,081.47	193,761.28	206,980.83
一般风险准备			
未分配利润	1,190,715.26	1,291,071.58	1,395,689.11
归属于母公司所有者权益合计	2,273,948.13	2,370,187.89	2,479,459.37
少数股东权益	1,622.36	197,959.04	198,376.09
所有者权益合计	2,275,570.49	2,568,146.93	2,677,835.46
负债和所有者权益总计	3,465,435.33	4,263,896.22	4,325,166.35

董事长：王章领

董事会批准报送日期：2024 年 3 月 15 日

修订信息

□适用 √不适用